

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 18155
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 94
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 1243
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 16818
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13$ ) / пункт 1 Формы 8.3 При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,054
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ ) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,079
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saidi}}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13$ ) / пункт 1 Формы 8.3 При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 1,29
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{\text{saifi}}$ ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ ) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0,217

Главный инженер-зам.директора

по техническому развитию

Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации (наименование) за 2019 год

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно второго уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения	Класс напряжения, кВ	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.									
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ			Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11	12	13	14	15		16
<b>Подстанция "Городская"</b>																	
...	ЦЭС	ПС "Городская", Л-661	6 кВ, Городская - ТП 416	ТП - 416	6	КЛ - 0,4 кВ р. 3,17,8,20,13,22,7,27,9,10,18,4,19,5,25	0,4	28			28					28	
2			6 кВ, ТП 416 - ТП 24	ТП - 24	6	КЛ - 0,4 кВ р. 16,5,7,13,4,12,1,14,9,6,3,11,8,15,10,21	0,4	30			30					30	
3			6 кВ, ТП 24 - ТП 387	ТП - 387	6	КЛ - 0,4 кВ р. 12,14,4,15,8,13,1,16,6,19	0,4	25			25				2	23	
4			6 кВ, ТП 24 - ТП 189	ТП-189	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,7	0,4	4			4				4		
...						ВЛ - 0,4 кВ р.1,3,6,7,8	0,4	168			168					168	
5			6 кВ, ТП 189 - ТП 257	ТП - 257	6	КЛ - 0,4 кВ р. 8,20,21,4,23	0,4	12			12				2	10	
...						ВЛ - 0,4 кВ р. 17п,20,21	0,4	118			118				7	111	
6			6 кВ, ТП 257 - ТП 553	ТП - 553	6	КЛ - ,4 кВ р.6,7,8	0,4	1			1					1	
...						ВЛ - 0,4 кВ р. 3п,6,7,8	0,4	22			22				1	21	
7			6 кВ, ТП 416 - ТП 5/2	ТП-5/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.12,13,15,16,17,18,19,20,21,22,23	0,4	18			18				3	15	
...							0,4										
8			6 кВ, ТП 5/2 - ТП 137/1	ТП - 137	6	КЛ - 0,4 кВ р. 2,15	0,4	7			7				7		
...						ВЛ - 0,4 кВ р. 6,18	0,4	11			11					11	
...			6 кВ, ТП 416 - ТП 350/1	ТП - 350/1	6			1			1				1		
9	ЦЭС	ПС "Городская", Л-637	6 кВ, Городская - ТП 575/1	ТП - 575/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 9	0,4	2			2					2	
10	ЦЭС	ПС "Городская", Л-5	6 кВ, Городская - ТП 83	ТП - 83	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,2,13,16,15,17,7,19,3,14	0,4	37			37					37	
...						ВЛ - 0,4 кВ р. 16,17	0,4	15			15					15	
11			6 кВ, ТП 83 - ТП 14	ТП - 14	6	КЛ - 0,4 кВ р. 8,25,5,21,7,20,8,25,12,19	0,4	12			12				7	5	
...						ВЛ - 0,4 кВ р. 23,24	0,4	30			30					30	
12			6 кВ, ТП 14 - ТП 18	ТП - 18	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,20,7,21,23,9,10,12,18,5,24,6,17	0,4	49			49					49	
...																	
13			6 кВ, ТП 18 - ТП 36	ТП - 36	6			3			3				3		
14			6 кВ, ТП 14 - ТП 119/1	ТП - 119/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 21,27,19,16,25,23,26,17,24,22,18	0,4	26			26				5	21	
...							0,4										
15			6 кВ, ТП 119/1 - ТП 204/2	ТП - 204/2	6	КЛ - 0,4 кВ р. 12,10,9,11	0,4	8			8				2	6	
16	ЦЭС	ПС "Городская", Л-6	6 кВ, Городская - ТП 183	ТП - 183	6	КЛ - 0,4 кВ р. 13,15,4,16,9,18,5,6,14,8,17	0,4	22			22				2	20	
...						ВЛ - 0,4 кВ р. 15	0,4	1			1					1	
17			6 кВ, ТП 183 - ТП 228	ТП - 228	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5,9,3,12,7,2,13	0,4	18			18					18	

18			6 кВ, ТП 228 - ТП 375/2	ТП - 375/2	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 5	0,4	1			1			9	1
19	ЦЭС	ПС "Городская", Л-7	6 кВ, Городская - РП 6	РП - 6	6			16			16				7
20			6 кВ, РП 6 - ТП 51п	ТП - 51п	6				1		1			1	
21			6 кВ, РП 6 - ТП 97/2	ТП - 97/2	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,5,8,3,14,9,10	0,4	8			8				8
22			6 кВ, ТП 97/2 - ТП 342	ТП - 342	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 10,12п,2п,5,8,9	0,4	54			54			3	51
						КЛ - 0,4 кВ р. 2,4	0,4	3			3			1	2
23	ЦЭС	ПС "Городская", Л-605	6 кВ, Городская - РП 2нов/1	РП - 2нов/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 12,13,9,6,8,10,4,2,	0,4	41			41				41
24			Л на ТП - 70, кВ, РП 2нов/1 - ТП 70	ТП - 70	6	КЛ - 0,4 кВ р. 8,17,11,22,9,26,7,24,5,20,12,21,13	0,4	28			28				28
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,19	0,4	2			2			2	
25			Л на ТП - 1, кВ, РП 2нов/1 - ТП 1	ТП - 1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 3,22,5,24,8,23,19	0,4	13			13			1	12
26			Л на ТП - 47, кВ, РП 2нов/1 - ТП 47	ТП - 47	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,2,16,9,19,22,5,23,25,11	0,4	35			35			5	30
						ВЛ - 0,4 кВ р. 11,25	0,4	8			8				8
27			6 кВ, ТП 47 - ТП 156	ТП - 156	6				2		2			2	
28			6 кВ, ТП 47 - ТП 86	ТП - 86	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,9,7,2	0,4	29			29			2	27
29			6 кВ, ТП 47 - ТП 79п/2	ТП - 79п/2	6				1		1			1	
30	ЦЭС	ПС "Городская", Л-9	6 кВ, Городская - ТП 8	ТП - 8	6	КЛ - 0,4 кВ р. 16,17,7,9,8,14,6,19,2	0,4	20			20			5	15
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2,19	0,4	24			24				24
31			6 кВ, ТП 8 - ТП 11	ТП - 11	6	КЛ - 0,4 кВ р. 25,13,22,9,25,18,12,16,8,23,3,17,21	0,4	41			41				41
						ВЛ - 0,4 кВ р. 25	0,4	1			1			1	
32			6 кВ, ТП 11 - ТП 12п	ТП - 12п	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5,8,3,2	0,4	9			9			7	2
33			6 кВ, ТП 12п - ТП 150	ТП - 150	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,9,2,4	0,4	12			12				12
34			6 кВ, ТП 150 - ТП 291	ТП - 291	6	КЛ - 0,4 кВ р. 13,15,3,11,4,10,14,19,2,8	0,4	30			30			7	23
35	ЦЭС	ПС "Городская", Л-11	6 кВ, Городская - ТП 97/1	ТП - 97/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,5,3	0,4								
36			6 кВ, ТП 97/1 - ТП 434п	ТП - 434п	6				1		1			1	
37			6 кВ, до ТП 589п	ТП - 589п	6										
38			6 кВ, ТП 589п - ТП 576п	ТП - 576п	6				1		1			1	
39			6 кВ, ТП 97/1 - ТП 147п	ТП - 147п	6				1		1			1	
40			6 кВ, ТП 97/1 - РП 15	РП - 15	6										
41			6 кВ, РП 15 - ТП 354	ТП - 354	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,2	0,4	1			1				1
						ВЛ - 0,4 кВ р. 1,2	0,4	29			29				29
42			6 кВ, РП 15 - ТП 138	ТП - 138	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5	0,4	2			2			2	
						ВЛ - 0,4 кВ р. 5	0,4	26			26				26
43			6 кВ, РП 15 - ТП 355п	ТП - 355п	6										
44			Линия на ТП - 353п	ТП - 353п	6				4		4			4	
45			6 кВ, ТП 147 - ТП 604п	ТП - 604п	6				1		1			1	
46	ЦЭС	ПС "Городская", Л-12	6 кВ, Городская - ТП 276	ТП - 276	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,2,16,24,9,22,10,18,13,26,6,19,4,17,8,21,23	0,4	43			43			5	38
47			6 кВ, ТП 276 - ТП 376п	ТП - 376п	6				2		2			2	

48			6 кВ, ТП 376п - ТП 100п	ТП - 100п	6				2			2			2		
49			6 кВ, ТП 100п - ТП 277	ТП - 277	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,7,2,3,8	0,4	6				6			1	5	
50			6 кВ, ТП 277 - ТП 145	ТП - 145	6	КЛ - 0,4 кВ р. 3,11,7,16,14,2,12,9,19,8	0,4	35				35			2	33	
51			6 кВ, ТП 145 - ТП 419	ТП - 419	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 19	0,4	1				1			1	1	
52			6 кВ, ТП 419 - ТП 262	ТП - 262	6	КЛ - 0,4 кВ р. 2,15,4,19,3	0,4	25				25			2	23	
53			6 кВ, ТП 262 - ТП 375/1	ТП - 375/1	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 16п	0,4	15				15			9	6	
54	ЦЭС	ПС "Городская", Л-19	6 кВ, Городская - РП 5/3	РП - 5/3	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4	5				5			1	4	
55			Л на ТП - 153, кВ, РП 5 - ТП 153	ТП - 153	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,2,3,5	0,4	1				1			1		
56			Л на ТП - 153, кВ, ТП 153 - ТП 194	ТП - 194	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 4	0,4	7				7				7	
57			Л на ТП - 153, кВ, ТП 194 - ТП 256/1	ТП - 194	6	КЛ - 0,4 кВ р. 2,3,17,13,14,6,16,4,12,17,8,18,9,15	0,4	5				5			2	20	
58			Л на ТП - 153, кВ, ТП 194 - ТП 256/1	ТП - 256/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 11,10,2,7,5,6,8,3	0,4	22				22			2	9	
59			Л на ТП - 153, кВ, ТП 256/1 - ТП 396	ТП - 396	6	КЛ - 0,4 кВ р. 11,10,2,7,5,6,8,3	0,4	11				11			2	9	
60			Л на ТП - 153, кВ, ТП 396 - ТП 302	ТП - 302	6	КЛ - 0,4 кВ р. ЦПП № 23 ТЭЦ - 1	0,4	2				2				2	
61			Л на ТП - 153, кВ, ТП 302 - ТП 92/2	ТП - 92/2	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 13	0,4	14				14			1	20	
62			Л на ТП - 153, кВ, ТП 302 - ТП 92/2	ТП - 92/2	6	КЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4	10				10				10	
63			Л на ТП - 153, кВ, ТП 194 - ТП 260п/2	ТП - 260п/2	6				1			1			1		
64			Л на ТП - 153, кВ, ТП 153 - ТП 16/2	ТП - 16/2	6	КЛ - 0,4 кВ р. 13,11,12,9,11,7,13,11	0,4	13				13				13	
65			Л на ТП - 153, кВ, ТП 16/2 - ТП 80/1	ТП - 80/1	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 9,1п,	0,4	2				2				2	
66			Л на ТП - 206, кВ, РП 5/3 - ТП 206	ТП - 206	6				1			1			1		
67			Л на ТП - 206, кВ, РП 5/3 - ТП 206	ТП - 206	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,17,11,13,16,4,18,3,19,12,22	0,4	13				13					
68			Линия на тяг. п/ст. № 1, 6 кВ, РП 5/3 - ТП 206	Тяговая №1 (резерв)		ВЛ - 0,4 кВ р. 11	0,4	2				2					
69	ЦЭС	ПС "Городская", Л-20	6 кВ, Городская - ТП 22	ТП - 22	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5,6,26,2,22,11,19,4,25,15,7,17,9,13,23,10,21,23,3,20	0,4	24				24			9	15	
70			6 кВ, ТП 22 - ТП 76	ТП - 76	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 5	0,4	3				3			1	2	
71			6 кВ, ТП 22 - ТП 76	ТП - 76	6	КЛ - 0,4 кВ р. 12,18,4,5,2,3,8,11,15,	0,4	24				24			9	15	
72			6 кВ, ТП 76 - ТП 19	ТП - 19	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,11	0,4	3				3			1	2	
73			6 кВ, ТП 76 - ТП 19	ТП - 19	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,15,1,21,7,19,10,25,8,20,3,24,9,16,12	0,4	16				16				16	
74			6 кВ, ТП 19 - ТП 42	ТП - 42	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 19	0,4	4				4			4	4	
75			6 кВ, ТП 19 - ТП 42	ТП - 42	6	КЛ - 0,4 кВ р. 13,18,7,19,5,11,12,10,15,6	0,4	10				10				10	
76			6 кВ, ТП 42 - ТП 181	ТП - 181	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 19	0,4	25				25			3	22	
77			6 кВ, ТП 42 - ТП 181	ТП - 181	6	КЛ - 0,4 кВ р. 2,3,13,18,11,8,19,11,17,4	0,4	21				21			4	17	
78			6 кВ, ТП 42 - ТП 181	ТП - 181	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 4	0,4	2				2			2		
79	ЦЭС	ПС "Городская", Л-21	6 кВ, Городская - ТП 225	ТП - 225	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5,11	0,4	10				10			8	2	
80			6 кВ, ТП 225 - ТП 224	ТП - 224	6	КЛ - 0,4 кВ р. 3,4,7,8,9,15,14,12,6,18,16,19,21,17,13,23,22,27,2	0,4	27				27				27	
81			6 кВ, ТП 225 - ТП 224	ТП - 224	6	ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4	1				1			1		

73			6 кВ, ТП 224 - ТП 67	ТП - 67	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,5,7,2,6 ВЛ - 0,4 кВ р. 7	0,4 0,4	32 1		32 1			1	32
74			6 кВ, ТП 67 - ТП 182	ТП - 182	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,8,12,6,14,3,4,5 ВЛ - 0,4 кВ р. 8,12,13	0,4 0,4	18 4		16 4			2	14
75			6 кВ, ТП 182 - ТП 207	ТП - 207	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,6,13,9,12,5,14,19,23,17,21,20,18,16,22,8	0,4	28		28				28
76			6 кВ, ТП 224 - ТП 26п	ТП - 26п	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,21,7,23,11,17	0,4	16		16				16
77			6 кВ, ТП 26п - ТП 311п	ТП - 311п	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,9,5,12,7,14	0,4	8		8			2	6
78	ЦЭС	ПС "Городская", Л-22	6 кВ, Городская - ТП 280/2	ТП - 280/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.14,19,17,22 ВЛ - 0,4 кВ р. 22	0,4	23 20		23 20			3	20
79			6 кВ, ТП 280/2 - ТП 274/2	ТП - 274/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.14,16,18,17,19,20	0,4	11		11			3	8
80			6 кВ, ТП 274/2- ТП 59	ТП - 59	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,8,16,,3,7,4,1,12	0,4	26		26			9	17
81			6 кВ, ТП 59 - ТП 69/2	ТП - 69	6	КЛ - 0,4 кВ авт. 5,12,1,14,3,18,2,13,7,16,4,17,6,19,8,15	0,4	2		2				2
82			6 кВ, ТП 59 - ТП 13/1	ТП - 13/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,1,7,10,6	0,4	11		11			1	10
83			6 кВ, ТП 13/1 - ТП 109	ТП - 109	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,13,7,11,1,2,12,15,6,4,14	0,4	9		9				9
84			6 кВ, ТП 109 - ТП 155	ТП - 155	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,13,4,17,2,7,19,6,15,14,16,209,21,3,18	0,4	61		61			2	59
85	ЦЭС	ПС "Городская", Л-25	6 кВ, Городская - РП 8	РП - 8	6			1		1			1	
86			6 кВ, Л на ТП - 202 - ТП 202	РП 8 ТП - 202	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,21,7,20,22,8,18,10,19,6,21,12,2,23,13,25,4,15 ВЛ - 0,4 кВ р. 12	0,4 0,4	33 7		33 7				33
87			6 кВ, Л на ТП - 279 ТП 279	РП 8 ТП - 279	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,9,11,13,4,2,12,3,10	0,4	11		11				11
88			6 кВ, ТП 279 - ТП 108	ТП - 108	6			2		2			2	
89			6 кВ, ТП 108 - ТП 13/2	ТП - 13/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.20,23,19,16,21,17	0,4	11		11			1	10
90			6 кВ, Л на ТП 214 РП 8 - ТП 214	ТП - 214	6	КЛ - 0,4 кВ р.15,19,21,3,13,6,20,9,8,23,2,4,17,7,16,1,14,12,25,18 ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4	36 8		36 8				36
91			6 кВ, ТП 214 - ТП 48	ТП - 48	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,3,9,20,24,10,18,5,22,2,21,28,36,26,35,12,15,8,25,4,13,32,37	0,4	32		32				32
92			6 кВ, ТП 48 - ТП 5/1	ТП - 5/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,4,8,3,7,6 ВЛ - 0,4 кВ р. 4,8	0,4 0,4	14 5		14 5			2	14
93			6 кВ, ТП 5/1 - ТП 3	ТП - 3	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,2 ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,7	0,4 0,4	2 62		2 62				2
94			6 кВ, ТП 3 - ТП 44	ТП - 44	6	КЛ - 0,4 кВ р.13 ВЛ - 0,4 кВ р. 13,11п,17п,19п,2п,20п,23,4	0,4 0,4	8 62		8 62				8
95			6 кВ, ТП 44 - ТП 350п/2	ТП - 350п/2	6			1		1			1	52
96			Линия на тяг. П/С №5	Резерв										
97	ЦЭС	ПС "Городская", Л-26	6 кВ, Городская - ТП 280/1	ТП - 280/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,6,7,8,2,22 ВЛ - 0,4 кВ р. 6,7,22	0,4 0,4	22 17		22 17			2	20
98			6 кВ, ТП 280 - ТП 113	ТП - 113	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,3,7,8,10,13,16 ВЛ - 0,4 кВ р. 1,7,8,10,13	0,4 0,4	43 24		43 24			3	40
99			6 кВ, ТП 113 - ТП 164	ТП - 164	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,6,7,8,2,22	0,4	28		28			17	11
100			6 кВ, ТП 164 - ТП 274/1	ТП - 274/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.10,3,7,9,8	0,4	10		10			2	8
101	ЦЭС	ПС "Городская", Л-27	6 кВ, Городская - ТП 184	ТП - 184	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,23,19,13	0,4	43		43			11	32
102			6 кВ, ТП 184 - ТП 246	ТП - 246	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,17,5,21,6,19,7,22,9,26	0,4	22		22			1	21

103	ЦЭС	ПС "Городская", Л-28	6 кВ, Городская - ТП 77	ТП - 77	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,22,4,24,7,26,12,27,8,10,29,1	0,4	28		28		2	26
104			6 кВ, ТП 77 - ТП 575	ТП - 575	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13	0,4	4		4			4
105			6 кВ, ТП 575 - ТП 87	ТП - 87	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,21,8,17,19,2,22,4,24	0,4	30		30			30
						ВЛ - 0,4 кВ р. 19	0,4	10		10			10
106			6 кВ, ТП 87 - ТП 237	ТП - 237	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,6,1,3,10,12,9,7,8,11	0,4	28		28			28
						ВЛ - 0,4 кВ р. 7,9	0,4	5		5			5
107			6 кВ, ТП 87 - ТП 46	ТП - 46	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,23,26,8,33,17,20,30,10,25,27,11,34,32,14,21,13,29,15,24,2,12,1	0,4	64		64		4	60
						ВЛ - 0,4 кВ р. 26,32	0,4	33		33			33
108	ЦЭС	ПС "Городская", Л-30	6 кВ, Городская - РП 5/2	РП - 5/2	6								
109			6 кВ, Л на ТП - 120 РП 5 - ТП 120п	ТП - 120п	6			3		3		3	
110			6 кВ, ТП 120п - ТП 198	ТП - 198	6	КЛ - 0,4 кВ р.21,3,5,23,13,17,2,18,12,19,25,10,20	0,4	33		33			33
111			6 кВ, ТП 198 - ТП 211п	ТП - 211п	6			2		2		2	
112			6 кВ, Л на ТП - 222 ТП 222	РП 5 - ТП - 222	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,8,9,4,7,14,15,19,18,17,23	0,4	24		24			24
						ВЛ - 0,4 кВ р. 18	0,4	2		2		2	
113			6 кВ, ТП 222 - ТП 260п/1	ТП - 260п/1	6			1		1		1	
114			6 кВ, Л на ТП - 16 ТП 16/1	РП 5 - ТП - 16/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.26,16,23,17,19	0,4	10		10			10
						ВЛ - 0,4 кВ р. 9,19,11п	0,4	4		4		1	3
115			6 кВ, ТП 16/1 - ТП 45/1	ТП - 45/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.11,6,10,16,17,12,5,7,8,9,15	0,4	14		14			14
116			6 кВ, ТП 45/1 - ТП 93/1	ТП - 93/1	6			1		1		1	
117	ЦЭС	ПС "Городская", Л-32	6 кВ, Городская - ТП 278/2	ТП - 278/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.10,14,12,	0,4	11		11		1	10
118	ЦЭС	ПС "Городская", Л-34	6 кВ, Городская - ТП 242п	ТП - 242п	6			2		2		2	
119			6 кВ, ТП 242п - РП 3	РП - 3	6								
120			6 кВ, Л на ТП - 20 ТП 20	РП 3 - ТП - 20	6	КЛ - 0,4 кВ р.18,2,21,19,25,3,16,7,22,10,13,12,17,11,18,23,4	0,4	50		50			50
						ВЛ - 0,4 кВ р. 13	0,4	5		5			5
121			6 кВ, Л на ТП - 378 - ТП 378	РП 3 - ТП - 378	6			1		1		1	
122			6 кВ, ТП 378 - ТП 105	ТП - 105	6	КЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	3		3		2	1
123			6 кВ, ТП 105 - ТП 72	ТП - 72	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,20,10,25,27,21,2,8,24,11,22,13,19,5,18,1,26,3,12,23,7,17,16,6,8	0,4	73		73		1	72
124			6 кВ, ТП 72 - ТП 199	ТП - 199	6			5		5		5	
125			6 кВ, ТП 199 - ТП 200	ТП - 200	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,13,7,15,14,12,5,17,6,16,9,19,2,18	0,4	39		39			39
126			6 кВ, ТП 199 - ТП 73	ТП - 73	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,17,16,19,12,13,6,8,4,14,9	0,4	31		31		1	30
						ВЛ - 0,4 кВ р. 9,12,13	0,4	15		15			15
127			Линия на ТП - 19	Резерв. Л-20	6								
128			6 кВ, Л на ТП -88 ТП 88	РП 3 - ТП - 88	6	КЛ - 0,4 кВ р.16,5,17,7,12,22,8,26,19,6,11,23,25,9,20	0,4	76		76		4	72

129			6 кВ, Л на ТП - 15п - ТП 15п	РП 3 ТП - 15п	6														
130			6 кВ, Л на ТП - 104п ТП 104п	РП 3 ТП - 104п	6				2			2						2	
131	ЦЭС	ПС "Городская", Л-35	6 кВ, Городская - РП 8/2	РП - 8/2	6														
132			6 кВ, Л на ТП - 269 РП 8/2 - ТП 269	ТП - 269	6	КЛ - 0,4 кВ р.12,14,8,16,7,15,2,13,19	0,4	20				20						2	18
133			6 кВ, ТП 269 - ТП 21	ТП - 21	6	КЛ - 0,4 кВ р.15,16,7,19,17,6,13,3,14,4,2,12,16,21,27 ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,12	0,4 0,4	41 62				41 62						1	40 62
134			6 кВ, ТП 21 - ТП 167	ТП - 167	6	КЛ - 0,4 кВ р.24,6,22,5,23,8,16,12,7,27 ВЛ - 0,4 кВ р. 11п,12,17п	0,4 0,4	20 10				20 10						6	20 4
135			6 кВ, ТП 167 - ТП 385	ТП - 385	6							5						5	
136			6 кВ, ТП 385 - ТП 130	ТП - 130	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,11,22 ВЛ - 0,4 кВ р.2,4,11,22,26п	0,4 0,4	20 86				20 86						5	15 81
137			6 кВ, ТП 130 - ТП 75	ТП - 75	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,7,8 ВЛ - 0,4 кВ р.2,4,7,8	0,4 0,4	10 219				10 219						1	9 219
138			6 кВ, ТП 75 - ТП 305п	ТП - 305п	6							1						1	
139			6 кВ, ТП 305 - РП 21	РП - 21	6							1						1	
140			Л на ТП - 393	ТП - 393	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,2 ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,3п	0,4 0,4					91						1	90
141			Л на ТП - 361п	ТП - 361п	6							1						1	
142			6 кВ, РП 21/2с - ТП 98п/2	ТП - 98п/2	6							1						1	
143			6 кВ, Л на ТП - 203 8/2 - ТП 203	РП ТП - 203	6	КЛ - 0,4 кВ р.23,25,21,30,18,19,29,10,12,6,9,14,16,5,13,1,3,11,8,15,28,4,20,31, ВЛ - 0,4 кВ авт.33	0,4 0,4	49 1				49 1							49 1
144			6 кВ, ТП 203 - ТП 162	ТП - 162	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,16,19,4,14,2,1,18,6,12,17,7,13 ВЛ - 0,4 кВ р. 17	0,4 0,4	63 8				63 8							63 8
145			6 кВ, ТП 162 - ТП 140	ТП - 140	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,18,3,21,17,11	0,4	70				70						7	70
146			Л на ТП - 387	резерв	6														
147	ЦЭС	ПС "Городская", Л-36	6 кВ, Городская - ТП 251п	ТП - 251п	6							1						1	
148			6 кВ, ТП 251п - ТП 351	ТП - 351	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,12,9,13,4,15,17,19,3,14,2,16,7 ВЛ - 0,4 кВ р. 17,19	0,4 0,4	20 15				20 15							20 15
149			6 кВ, ТП 351 - ТП 356	ТП - 356	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,2,19,7,17 ВЛ - 0,4 кВ р. 9,13,15п	0,4 0,4	20 30				20 30							20 30
150			6 кВ, ТП 356 - ТП 122	ТП - 122	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,2,9 ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4 0,4	12 10				12 10						2	10 10
151			6 кВ, ТП 356 - ТП 78	ТП - 78	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,9,3,16,8,14,17,4,22,2,19 ВЛ - 0,4 кВ р. 4,17	0,4 0,4	11 52				11 52						1	10 52
152	ЦЭС	ПС "Городская", Л-44	6 кВ, Городская - РП 1	РП - 1/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,2	0,4	7				7						5	2
153			6 кВ, Л на ТП - 92/1 1/1 - ТП 92	РП ТП - 92/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.23,25,16,20,24,26, авт.28	0,4	11				11						1	10
154			6 кВ, Л на ТП - 92/1 92/1 - ТП 63	ТП ТП - 63	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,5 ВЛ - 0,4 кВ р. 2,3,4,5	0,4 0,4	4 212				4 212							4 212
155			6 кВ, Л на ТП - 92/1 63 - ТП 597	ТП ТП - 597	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13	0,4	8				8						1	7





178			Линия на ТП - 79п	ТП - 79п	6			1		1			1		
179			6 кВ, Л на ТП - 559 31/1 - ТП 559/1	ТП - 559/1	6			3		3			3		
180	ЦЭС	ПС "Городская", Л-48	6 кВ, Городская - ТП 241	ТП - 241	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,17,3,4,6,12,18,4,8,14,15,1,19,16	0,4	16		16			16		
						ВЛ - 0,4 кВ р. 1	0,4	18		18			18		
181			6 кВ, ТП 241 - ТП 179	ТП - 179	6	КЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	1		1			1		
						ВЛ - 0,4 кВ р. 2	0,4	23		23			1	22	
182			6 кВ, ТП 241 - ТП 409	ТП - 409	6	КЛ - 0,4 кВ р.11,15,9,17,5,21	0,4	9		9			3	6	
183			6 кВ, ТП 409 - КТП земснаряд	КТП земснаряд	6			1		1			1		
184			6 кВ, ТП 409 - ТП 117	ТП - 117	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,7,8,13,15	0,4	9		9			9		
						ВЛ - 0,4 кВ р. 6,8	0,4	4		4			4		
185			6 кВ, ТП 117 - ТП 205	ТП - 205	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,7,8,4,9,1,6	0,4	17		17			17		
						ВЛ - 0,4 кВ р. 1,4,6,9	0,4	24		24			24		
<b>Подстанция "Кожино"</b>															
186	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-50	6 кВ, Кожино - ТП 71	ТП - 71	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4	0,4	4		4			2	2	
187			6 кВ, ТП 71 - ТП 115	ТП - 115	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,9	0,4	11		11			11		
						ВЛ - 0,4 кВ р. 7,9,4п	0,4	82		82			4	78	
188			6 кВ, ТП 115 - ТП 126п	ТП - 126п	6			1		1			1		
189	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-51	6 кВ, Кожино - ТП 572п	ТП - 572п	6			1		1			1		
190	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-55	6 кВ, Кожино - ТП 423п	ТП - 423п	6			1		1			1		
191			6 кВ, ТП 423п - ТП 151п	ТП - 151п	6			1		1			1		1
192			6 кВ, ТП 151п - ТП 35п	ТП - 35п	6			2		2			2		
193			6 кВ, ТП 35п - ТП 53п	ТП - 53п	6			4		4			4		
194			6 кВ, ТП 53п - ТП 38п	ТП - 38п	6			2		2			2		2
195			6 кВ, ТП 53п - ТП 541п	ТП - 541п	6			1		1			1		
196			6 кВ, ТП 541п - ТП 91п	ТП - 91п	6			1		1			1		
197	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-59	6 кВ, Кожино - РП 27/1	РП - 27/1	6			5		5			5		3
198			6 кВ, РП 27/1 - ТП 4	ТП - 4	6	КЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	1		1			1		
						ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	16		16			16		
199			6 кВ, ТП 4 - РП 14/1	РП - 14/1	6	КЛ - 0,4 кВ авт.5	0,5	5		5			3	2	
200			6 кВ, РП 14/1 - ТП 297/1	ТП - 297/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,5	0,4	3		3			3		
201			6 кВ, ТП 297/1 - ТП 180п	ТП - 180п	6			2		2			2		
202	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-67	6 кВ, Кожино - ТП 32п	ТП - 32п	6			2		2	2				2
203			6 кВ, ТП 32п - ТП 601п	ТП - 601п	6			1		1			1		
204			6 кВ, ТП 601п - ТП 606п	ТП - 606п	6			1		1			1		

205			6 кВ, ТП 601п - ТП 141п/2	ТП - 141п/2	6			1			1			1		
206			6 кВ, ТП 141п/2 - ТП 94	ТП - 94	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,17,19 ВЛ - 0,4 кВ р.17,19	0,4 0,4	8 17			8 17			2 3	6 14	
207	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-76	6 кВ, Кожино - ТП 463п	ТП - 463п	6			1			1			1		1
208	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-77	6 кВ, Кожино - РП 27/2	РП - 27/2	6			5			5			5		2
209	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-78	6 кВ, Кожино - ТП 542п	ТП - 542п	6			1			1			1		
210			6 кВ, ТП 542п - ТП 551	ТП - 551	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,22,11,2,16,5,23,3,21	0,4	17			17			1		16
211			6 кВ, ТП 551 - ТП 402/1	ТП - 402/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,6,3,9,6,20,23 ВЛ - 0,4 кВ р.6,9	0,4 0,4	17 67			17 67			2		15 67
212			6 кВ, ТП 402/1 - ТП 90	ТП - 90	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,2,16,7,8,17,18,1,12 ВЛ - 0,4 кВ р.7	0,4 0,4	12 53			12 53					12 53
213			6 кВ, ТП 90 - ТП 303	ТП - 303	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,14,13,4,18,3,2,6,17,19,12,8,7,9,16,22,21,23,27,26 ВЛ - 0,4 кВ р.8,12	0,4 0,4	30 67			30 67					30 67
214	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-80	6 кВ, Кожино - ТП 52	ТП - 52	6			1			1			1		
215			6 кВ, ТП 52 - ТП 254	ТП - 254	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,4,12,18,15,2,11,14,17,9,8 ВЛ - 0,4 кВ р.9,13	0,4 0,4	15 26			15 26			7		8 26
216			6 кВ, ТП 254 - ТП 84	ТП - 84	6	КЛ - 0,4 кВ р. 19,4,18,2,17,7,2,6,16,1,12 ВЛ - 0,4 кВ р.1,12,18,19,4	0,4 0,4	16 81			16 81			4		12 81
217			6 кВ, ТП 84 - ТП 365	ТП - 365	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,19,9,6,8 ВЛ - 0,4 кВ р.6,8,9	0,4 0,4	17 3			17 3			3		17
218	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-81	6 кВ, Кожино - ТП 581п	ТП - 581п	6			1			1	1				1
219	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-82	6 кВ, Кожино - ТП 418	ТП - 418	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,11,4,1,12 ВЛ - 0,4 кВ р.4,1,12	0,4 0,4	7 12			7 12			2		5 12
220			6 кВ, ТП 418 - ТП 569п	ТП - 569п	6			1			1			1		
221			6 кВ, ТП 569п - ТП 470п	ТП - 470п	6			1			1			1		1
222			6 кВ, ТП 470п - ТП 54	ТП - 54	6			10			10			2		8
223			6 кВ, ТП 54 - ТП 89	ТП - 89	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,18,8,22,6,20,12,16,21,9,5,27,17,11,13,19 ВЛ - 0,4 кВ р.5,27	0,4 0,4	40 9			40 9					40 9
224			6 кВ, ТП 54 - ТП 143п	ТП - 143п	6			4			4			3		1
225			6 кВ, ТП 418 - ТП 582п	ТП - 582п	6			1			1			1		
226	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-85	6 кВ, Кожино - ТП 379п	ТП - 379п	6			2			2	2				
227			6 кВ, ТП 379п - ТП 270п	ТП - 270п	6			2			2			2		
228			6 кВ, ТП 379п - ТП 141п/1	ТП - 141п/1	6			1			1			1		
229			6 кВ, ТП 141п/1 - ТП 424п	ТП - 424п	6			1			1			1		
230			6 кВ, ТП 379п - ТП 50п	ТП - 50п	6											
231			6 кВ, ТП 379п - ТП 85п	ТП - 85п	6											
232	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-86	6 кВ, Кожино - ТП 544п	ТП - 544п	6			2			2			2		
233			6 кВ, ТП 544п - ТП 299	ТП - 299	6	КЛ - 0,4 кВ р. 3,4,8,9,13 ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4 0,4	13 6			13 6			6		7 6
234			6 кВ, ТП 299 - ТП 561п	ТП - 561п	6			1			1			1		1
235			6 кВ, ТП 299 - ТП 566п	ТП - 566п	6			1			1			1		

236	ЦЭС	ПС "Кожино", Л-87	6 кВ, Кожино - ТП 594п	ТП - 594п	6				1				1			1		
<b>Подстанция "Северо - Западная"</b>																		
237	ЦЭС	ПС "Северо - Западная", Л-79	6 кВ, Северо-Западная - ТП 310	ТП - 310	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,8,14,3,19,25,21,23,4,18,24,5,6,11,13,10,12,7,17	0,4	31					31				1	30
238			6 кВ, ТП 310 - ТП 329	ТП - 329	6	ВЛ - 0,4 кВ р.10	0,4	2					2				2	2
						КЛ - 0,4 кВ р. 4,9,2,19,7,15,13	0,4	25					25				2	23
239			6 кВ, ТП 329 - ТП 383	ТП - 383	6	КЛ - 0,4 кВ р. 14,15,4,13,9,16,7,17	0,4	12					12				2	10
240			6 кВ, ТП 329 - ТП 362	ТП - 362	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,18,11,23,1,26,13,20,3,24,5,15,4,27,6,21,2,25,12	0,4	24					24				4	20
						ВЛ - 0,4 кВ р.12	0,4	9					9					9
241			6 кВ, ТП 362 - ТП 321	ТП - 321	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,8,1,14,19,7	0,4	14					14				2	12
						ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	1					1					1
242			6 кВ, ТП 362 - ТП 421	ТП - 421	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,22,23,11,26,19,2	0,4	18					18				5	13
243			6 кВ, ТП 421 - ТП 567п	ТП - 567п	6				2				2				2	2
244			6 кВ, ТП 421 - ТП 608п/2	ТП - 608п/2	6				1				1				1	
245	ЦЭС	ПС "Северо - Западная", Л-80	6 кВ, Северо-Западная - ТП 285п/2	ТП - 285п/2	6				2				2				2	
246			6 кВ, ТП 285п/2 - ТП Арбанский водозабор	ТП Арбанский водозабор	6													
247	ЦЭС	ПС "Северо - Западная", Л-81	6 кВ, Северо-Западная - ТП 172	ТП - 172	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,15,8,4,5,2,14,6,9,13,12	0,4	19					19					19
248			6 кВ, ТП 172 - ТП 191	ТП - 191	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,13,12,14,10,9,15,2,7	0,4	10					10				2	8
249			6 кВ, ТП 191 - ТП 195/2	ТП - 195/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.19,13,20,23,21,15,16,14	0,4	25					25				5	20
250			6 кВ, ТП 195/2 - ТП 469п/1	ТП - 469п/1	6				1				1				1	
251	ЦЭС	ПС "Северо - Западная", Л-83	6 кВ, Северо-Западная - ТП 420	ТП - 420	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,17,16,9,22,7,24,5,26,11,20	0,4	18					18				2	16
						ВЛ - 0,4 кВ р.16	0,4	8					8					8
252			6 кВ, ТП 420 - ТП 158	ТП - 158	6	КЛ - 0,4 кВ р.11,13,3,12,1,4,6,17,9,8,7,2,19	0,4	29					29				2	27
						ВЛ - 0,4 кВ р.12,17,3,9	0,4	10					10					10
253			6 кВ, ТП 158 - ТП 165	ТП - 165	6	КЛ - 0,4 кВ р.10,15,23,5,3,25,12,2,17,13,18,7,20,4,19	0,4	25					25				2	23
						ВЛ - 0,4 кВ р.23,25,3,5	0,4	6					6					6
254			6 кВ, ТП 165 - ТП 166	ТП - 166	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,2,23,6,19,8,21,25	0,4	13					13				4	9
						ВЛ - 0,4 кВ р.21,25,8	0,4	6					6					6
255			6 кВ, ТП 166 - ТП 335	ТП - 335	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,11,3,10,4,8	0,4	9					9					9
256			6 кВ, ТП 166 - ТП 177	ТП - 177	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,16,6,19,7,22,21,8,18,11	0,4	26					26					26
						ВЛ - 0,4 кВ р.13,16	0,4	12					12					12
257			6 кВ, ТП 177 - ТП 190	ТП - 190	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,12,11,6,7	0,4	11					11					11
258		ПС "Северо - Западная", Л-84	Резервирует Л - 156															
259		ПС "Северо - Западная", Л-87	6 кВ, Северо-Западная - ТП 499п	ТП - 499п	6				1				1				1	1
260			6 кВ,до ТП - 497п	ТП - 497п	6				1				1				1	1
261			6 кВ,до ТП - 498п	ТП - 498п	6				1				1				1	1

262		6 кВ, ТП 499п - ТП 592	ТП - 592	6				1			1			1		
263		6 кВ до ТП - 468п	ТП - 468п	6				1			1			1		
264		6 кВ, ТП 592 - ТП 411	ТП - 411	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4		0,4	1			1			1		
265		6 кВ, ТП 411 - ТП 466п	ТП - 466п	6				1			1			1		
266	ПС "Северо - Западная", Л-88	6 кВ, Северо-Западная - ТП 285п/1	ТП - 285п/1	6				1			1			1		
267	ПС "Северо - Западная", Л-89	6 кВ, Северо-Западная - ТП 301	ТП - 301	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,7,9,19,1,17,13,12,8,4,14		0,4	30			30			5	25	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,12		0,4	4			4				4	
268		6 кВ, ТП 301 - ТП 68	ТП - 68	6	КЛ - 0,4 кВ р. 6,15,3,16,2,1,13,8,12,7,20,9,19		0,4	30			30			5	25	
269		6 кВ, ТП 68 - ТП 124	ТП - 124	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,4,8,9,1,2		0,4	8			8				8	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,8,9		0,4	126			126				126	
270		6 кВ, ТП 301 - ТП 210	ТП - 210	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,8,9		0,4	10			10			3	7	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.8		0,4	2			2				2	
271		6 кВ, ТП 210 - ТП 99	ТП - 99	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,8,20,21		0,4	10			10				10	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,7,8,20,21		0,4	74			74				74	
272		6 кВ, ТП 99 - ТП 573п/2	ТП - 573п/2	6				2			2			2		
273		6 кВ, ТП 573п/2 - ТП 608п/1	ТП - 608п/1	6				1			1			1		
274	ПС "Северо - Западная", Л-78	6 кВ, Северо-Западная - ТП 339	ТП - 339	6	КЛ - 0,4 кВ р. 14,16,6,4,17,1,19,9,15,8,12,3,13		0,4	17			17			3	14	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.6		0,4	69			69				69	
275		6 кВ, ТП 339 - ТП 371	ТП - 371	6	КЛ - 0,4 кВ р. 7,12,9,14,2,3,8,11,17,21,1,20		0,4	21			21			2	19	
276	ПС "Северо - Западная", Л-77	Линия на ТП - 400, Резервирует Л - 161														
277	ПС "Северо - Западная", Л-76, Линия на РП - 16/2	6 кВ, Северо-Западная - РП 16/2	РП - 16/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,6,11,13,2,1,12,4,8		0,4	17			17			1	16	1
278		6 кВ, РП 16/2 - ТП 344	ТП - 344	6	КЛ - 0,4 кВ р.12,9,7,6,13,16,19,2,14,3,22,4,23,8,15		0,4	37			37				37	
279		6 кВ, ТП 344 - ТП 366	ТП - 366	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,8		0,4	12			12			10	2	
280		6 кВ, ТП 366 - ТП 64	ТП - 64	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,8,3,5		0,4	2			2				2	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,4,5,8		0,4	187			187			2	185	
281		6 кВ, ТП 64 - ТП 112	ТП - 112	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,17,20		0,4	26			26			10	16	
								235			235				235	
282		6 кВ, ВЛ на Сенькино	ТП Сенькино	6				1			1			1		1
283	ПС "Северо - Западная", Л-90, Линия на РП - 16/1	6 кВ, Северо-Западная - РП 16/1	РП - 16/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,15,23,18,27,24,25,21		0,4	16			16				16	
284		6 кВ, РП 16/1 - ТП 407	ТП - 407	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,20,21,4,6,18,10,26		0,4	40			40			2	38	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.18		0,4	4			4				4	
285		6 кВ, РП 16/1 - ТП 386	ТП - 386	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,7,15,6,14,8,12,3,16,2,19		0,4	30			30			1	29	
286		6 кВ, ТП 386 - ТП 348	ТП - 348	6	ВЛ - 0,4 кВ р.2		0,4	20			20			6	14	
287		6 кВ, ТП 348 - ТП 337	ТП - 337	6	КЛ - 0,4 кВ р.7		0,4	1			1			1		
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.7		0,4									
288		6 кВ, ТП 348 - ТП 540	ТП - 540	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,7,9		0,4	1			1				1	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,5,7,9		0,4	105			105				105	
289		6 кВ, ТП 540 - ТП 60	ТП - 60	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,25,9,19,4,24,2,18,8,27,11,17,20,23,22		0,4	10			10				10	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.11,17,20,22,23,26п		0,4	215			215			2	213	
290		6 кВ, ТП 60 - ТП 17п	ТП - 17п	6				3			3			3		
291		6 кВ, ТП 60 - ТП 368	ТП - 368	6				5			5			2	3	
292		6 кВ, ТП 368 - ТП 255	ТП - 255	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,6,12		0,4	6			6				6	

293	ПС "Северо - Западная", Л-85	6 кВ, Северо-Западная - ТП 116	ТП - 116	6	ВЛ - 0,4 кВ р.2,3п,4п,6,12	0,4	72		72		7	65
				6	КЛ - 0,4 кВ р.2,18,4,17,11,16,23	0,4	4		4		1	3
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.23	0,4	36		36			36
294	ПС "Северо - Западная", Л-86	6 кВ, Северо-Западная - ТП 196	ТП - 196	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,12,6,14,15,9,19,18,3,16,17,13,2,8,7,21	0,4	26		26		1	25
295		6 кВ, ТП 196 - ТП 573п/1	ТП - 573п/1	6			1		1		1	
296		6 кВ, ТП 196 - ТП 215	ТП - 215	6	КЛ - 0,4 кВ р. 1,2,11,13,10,12,4,8,6,3,7,9	0,4	23		23			23
297		6 кВ, ТП 215 - ТП 216	ТП - 216	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,9,12,13,2,3,4,6,16,26,8,15,21,23,19,5,14,2	0,4	28		28			28
298		6 кВ, ТП 216 - ТП 195/3	ТП - 195/3	6	КЛ - 0,4 кВ р. 19,13,20,23,21,15,16,14	0,4	20		20			20
299		6 кВ, ТП 215 - ТП 220	ТП - 220	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,6,8,7,2,3,1	0,4	12		12			12
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.7	0,4						
300		6 кВ, ТП 195/3 - ТП 469п/2	ТП - 469п/2	6			1		1		1	
<b>Подстанция "Заводская"</b>												
301	ПС "Заводская", Л-136	6 кВ, Заводская - РП 1/2с	РП - 1/2с	6	КЛ - 0,4 кВ р. 12,15	0,4	7		7		5	2
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.12	0,4						
302		6 кВ, Линия на ТП - 406, РП 1/2с - ТП 406	ТП - 406	6	КЛ - 0,4 кВ р. 9,20,21,4,6,18,10,26	0,4	17		17			17
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.17	0,4	7		7			7
303		6 кВ, Линия на ТП - 406, ТП 406 - ТП 133	ТП - 133	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,16,6,13,18,1,7,15,2,12,8,14,9	0,4	18		18			18
304		6 кВ, Линия на ТП - 406, ТП 133 - ТП 331	ТП - 331	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,13,7,12,17,6,11,2,10,15,21,3,23,16,20	0,4	33		33		4	29
305		6 кВ, Линия на ТП - 406, ТП 331 - ТП 320/2	ТП - 320/2	6			2		2		1	1
306		6 кВ, Линия на Тяговую п/ст №14 Л - 2	Тяговая п/ст №14	6			1		1		1	
307		6 кВ, Линия на Тяговую п/ст №5	Тяговая п/ст №5	6			1		1		1	
308		6 кВ, Линия на ТП - 555, РП 1/2с - ТП 555	ТП - 555	6	КЛ - 0,4 кВ р. 4,6,8	0,4	3		3			3
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.4,6,8	0,4	93		93			93
309		6 кВ, Линия на ТП - 555, ТП 555 - ТП 102	ТП - 102	6	КЛ - 0,4 кВ р. 10,8,9,19,18,11,25,7,21,6,20,4,12	0,4	228		228			228
310		6 кВ, Линия на ТП - 555, ТП 102 - ТП 103	ТП - 103	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,6,9,2,4,7	0,4	7		7		3	4
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,6,9	0,4	138		138			138
311		6 кВ, Линия на ТП - 555, ТП 103 - РП 21/1с	РП - 21/1с	6								
312		6 кВ, Линия на ТП - 555, РП 21/1с - ТП 98п/1	ТП - 98п/1	6			1		1		1	
313		6 кВ, Линия на ТП - 221, РП 1/2с - ТП 221	ТП - 221	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,14,9,15,7,8,3,12	0,4	15		15		1	14
							16		16			16
314		6 кВ, Линия на ТП - 221, ТП 221 - ТП 295	ТП - 295	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,9,11,8,12,17,3,10,14,19	0,4	16		16		4	12
315	ПС "Заводская", Л-137	6 кВ, Заводская - РП 10/2	РП - 10/2	6			3		3		3	

316			6 кВ, Линия на ТП - 532п	Резервирует Л - 159	6														
317			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 10/2 - ТП 373	ТП - 373	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,15,2,13,9,19,3,7,18	0,4	14		14			6	8					
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,7,21п	0,4	27		27			2	25					
318			6 кВ, Линия на ТП - 373, ТП 373 - ТП 235п	ТП - 235п	6			14		14			9	5					
								15		15				15					
319			6 кВ, Линия на ТП - 373, ТП 235п - ТП 287п	ТП - 287п	6			1		1			1						
320			6 кВ, Линия на ТП - 373, ТП 235п - РП 7п/1	РП - 7п/1	6			2		2			2						1
321			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 7п/1 - ТП 268п/1	ТП - 268п/1	6														
322			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 7п/1 - ТП 132п	ТП - 132п	6			3		3			3						
323			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 7п/1 - ТП 477п/1	ТП - 477п/1	6			2		2			2						
324			6 кВ, Линия на ТП - 373, РП 7п/1 - ТП 527п	ТП - 527п	6			2		2			1	1					
325			6 кВ, Линия на РП - 9/1, РП 10/2 - РП 9/1	РП - 9/1	6														
326			6 кВ, Линия на РП - 9/1, РП 9/1 - ТП 475п/1	ТП - 475п/1	6			1		1			1						1
327			6 кВ, Линия на РП - 9/1, РП 9/1 - ТП 474п/1	ТП - 474п/1	6			1		1			1						1
328			6 кВ, Линия на ТП - 374п (РП - 9 ячейка на ТП - 236)	Резервирует Л - 167	6														
329			6 кВ, Линия на ТП - 312	Резервирует ТП -312(Л-159)	6														
330		ПС "Заводская", Л-147	6 кВ, Заводская - РП 31/2	РП - 31/2	6			7		7									7
331			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, РП 31/2с - ТП 27/1	ТП - 27/1	6	КЛ - 0,4 кВ р. 6,16,10,15,8,2,13,3,21,18,23	0,4	15		15			5	10					
332			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, ТП 27/1 - ТП 588/2	ТП - 588/2	6	КЛ - 0,4 кВ р. 17,13	0,4	3		3				3					
333			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, ТП 588/2 - ТП 323	ТП - 323	6	КЛ - 0,4 кВ р. 5,8,14,17,19	0,4	29		29				29					
334			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, ТП 323 - ТП 137/2	ТП - 137/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.15	0,4	1		1			1						
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.18	0,4	1		1				1					1
335			6 кВ, Линия на ТП - 27/1, ТП 137/2 - ТП 152	ТП - 152	6	КЛ - 0,4 кВ р.18,9,7,17,19,15,14,6,4,8,12,21,1,16,2,13,23	0,4	24		24				24					24
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,15	0,4	36		36				36					36
336			6 кВ, Линия на ТП - 559/2, РП 31/2с - ТП 559/2	ТП - 559/2	6			2		2			2						

337		6 кВ, Линия на ТП - 559/2, ТП 559/2 - ТП 294	ТП - 294	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,8,2,3	0,4	16		16			3	13
338	ПС "Заводская", Л-149	6 кВ, Заводская - ТП 583п	ТП - 583п	6			2		2			2	
339		6 кВ, ТП 583 - ТП 600	ТП - 600	6			36		36			6	30
340		6 кВ, ТП 600 - ТП 403	ТП - 403	6	КЛ - 0,4 кВ р.11,19,6,8,17,12,25,24,13,2,3,26,5,22,9,18	0,4	36		36			6	30
341		6 кВ, ТП 403 - ТП 144	ТП - 144	6	ВЛ - 0,4 кВ р.24	0,4	2		2			2	
342		6 кВ, ТП 144 - ТП 577	ТП - 577	6	КЛ - 0,4 кВ	0,4	41		41			41	
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.11,22,23,27п,3п,4,9	0,4	111		111			111	
				6	КЛ - 0,4 кВ р.3,13,9,17,6,18,8,14,4,16	0,4	21		21			1	20
343		6 кВ, ТП 577 - ТП 58	ТП - 58	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,6,2,5	0,4	4		4				4
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,4,5,6	0,4	172		172				172
344		6 кВ, ТП 58 - ТП 57	ТП - 57	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,7,3,9	0,4	2		2				2
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,5,7,9	0,4	239		239				239
345		6 кВ, ТП 57 - ТП 134	ТП - 134	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,8,13	0,4	11		11			6	5
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.5,8,13	0,4	164		164				164
346		6 кВ, до ТП 557п	ТП - 557п	6			1		1			1	
347		6 кВ, ТП 134 - ТП 192	ТП - 192	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,2,3,4,6	0,4	3		3			1	2
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,3,4	0,4	250		250				250
348	ПС "Заводская", Л-155	6 кВ, Заводская - ТП 422	ТП - 422	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,20,24,11,9,2,21,3,26,4,25,7,18	0,4	44		44			9	35
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.10,11	0,4	32		32				32
349		6 кВ, ТП 422 - ТП 263	ТП - 263	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,9,11,12	0,4	14		14			4	10
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.12	0,4	2		2				2
350		6 кВ, ТП 263 - ТП 159	ТП - 159	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,5,9	0,4	15		15			2	13
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.3,4,5	0,4							
351		6 кВ, ТП 159 - ТП 248	ТП - 248	6	КЛ - 0,4 кВ	0,4	42		42			2	40
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.10п, 29	0,4	11		11			1	10
352		6 кВ, ТП 248 - ТП 146	ТП - 146	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,22,4,26,27,5,25,12,18,4,26,7,23,6,21,24,2,17	0,4	54		54			4	50
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.5,25,27	0,4	25		25				25
353		6 кВ, ТП 248 - ТП 343	ТП - 343	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,19,6,16,9,15,2,13,4,17,8,12,14	0,4	23		23			2	21
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.14	0,4	2		2				2
354	ПС "Заводская", Л-156	6 кВ, Заводская - ТП 533п	ТП - 533п	6			3		3			3	
355	ПС "Заводская", Л-158	6 кВ, Заводская - ТП 261/2	ТП - 261/2	6			1		1			1	
356		6 кВ, ТП 261/2 - ТП 148/2	ТП - 148/2	6			1		1			1	
357		6 кВ, до ТП - 611	ТП - 611	6			2		2				2
358		6 кВ, ТП 148/2 - РП 5/1	РП - 5/1	6									
359		6 кВ, Линия на ТП - 107, РП 5/1 - ТП 107	ТП - 107	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,4	0,4	22		22			4	18
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.1,4	0,4	13		13				13
360		6 кВ, Линия на ТП - 107, ТП 107 - ТП 129	ТП - 129	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,17,19,8,26,22,4,7,21,11,20	0,4	36		36			1	35
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.4,8,22,26	0,4	14		14				14
361		6 кВ, Линия на ТП - 107, ТП 129 - ТП 318	ТП - 318	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,7,9,19,4,13,6,14,1,15,17,23,12,22,8,18	0,4	51		51			2	49
362		6 кВ, Линия на ТП - 359, РП 5/1 - ТП 359	ТП - 359	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,19,1,16,4,17,7,13,8,14,9,15,3,12	0,4	52		52			1	51
363		6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 359 - ТП 45/2	ТП - 45/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,20,23,21,24,2,1,3,4,31,29,30, авт.32	0,4	13		13				13
364		6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 45/2 - ТП 160	ТП - 160	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,21,6,22,11,17,4,20,5,9,23,3,25	0,4	23		23			3	20

365			6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 160 - ТП 256/2	ТП - 256/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,16,23,25,24,19,15,22	0,4	11		11			2	9
366			6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 160 - ТП 93/2	ТП - 93/2	6			1		1			1	
367			6 кВ, Линия на ТП - 359, ТП 93/2 - ТП 320/1	ТП - 320/1	6			1		1				1
368			6 кВ, Линия на ТП - 80п/2, РП 5/1 - ТП 80п/2	ТП - 80п/2	6			1		1			1	
369		ПС "Заводская", Л-159	6 кВ, Заводская - ТП 250	ТП - 250	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,19,20,12	0,4	5		5			2	3
370			6 кВ, ТП 250 - ТП 532п	ТП - 532п	6			2		2			2	
371			6 кВ, ТП 250 - ТП 312п	ТП - 312п	6			5		5			5	
372		ПС "Заводская", Л-161	6 кВ, Заводская - ТП 111	ТП - 111	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,9		8		8			1	7
373			6 кВ, ТП 111 - ТП 402/2	ТП - 402/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.16,18,14,12,18,15,11,24,25	0,4	171		171			3	15
374			6 кВ, ТП 111 - ТП 400	ТП - 400	6	ВЛ - 0,4 кВ р.11,12,14,15	0,4	18		18			70	70
375			6 кВ, ТП 400 - ТП 352	ТП - 352	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,27,23,3,21,9,25,6,26,8,20	0,4	70		70			3	17
376			6 кВ, ТП 352 - ТП 510	ТП - 510	6	ВЛ - 0,4 кВ р.22,24	0,4	20		20				13
377			6 кВ, ТП 352 - ТП 317	ТП - 317	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,12,7,15,8,14,2,19,13,7,6,16	0,4	13		13				30
378			6 кВ, ТП 317 - ТП 238	ТП - 238	6	ВЛ - 0,4 кВ р.1,13	0,4	30		30				12
379		ПС "Заводская", Л-167	6 кВ, Заводская - РП 9	РП - 9	6	КЛ - 0,4 кВ р.12,18,6,16,11,9,27,10,24,5,19,2,20	0,4	12		12				20
380			6 кВ, РП 9 - ТП 474п/2	ТП - 474п/2	6	ВЛ - 0,4 кВ р.3	0,4	20		20				20
381			6 кВ, РП 9 - ТП 475п/2	ТП - 475п/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.1,9,4,13,21,17,6,16,2,19,12,20,3,8,7,15	0,4	27		27				27
382			6 кВ, РП 9 - ТП 476п	ТП - 476п	6			18		18			1	17
383			6 кВ, РП 9 - ТП 476п	ТП - 476п	6									
384			6 кВ, РП 9 - ТП 474п/2	ТП - 474п/2	6			1		1			1	1
385			6 кВ, РП 9 - ТП 475п/2	ТП - 475п/2	6			1		1			1	1
386			6 кВ, РП 9 - ТП 476п	ТП - 476п	6			1		1			1	1
387			6 кВ, Линия на ТП - 236п, РП 9 - ТП 236п	ТП - 236п	6			2		2			2	
388			6 кВ, Линия на ТП - 236п, ТП 236п - ТП 240п	ТП - 240п	6			2		2			2	
389			6 кВ, Линия на ТП - 236п, ТП 240п - ТП 374п	ТП - 374п	6			2		2			2	
390			6 кВ, Линия на ТП - 236п, ТП 240п - ТП 281п	ТП - 281п	6			2		2			2	
391			6 кВ, Линия на ТП - 297/2, РП 9 - ТП 297/2	ТП - 297/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,8	0,4	3		3				3
392		ПС "Заводская", Л-168	6 кВ, Заводская - РП 2/2	РП - 2/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.15,16,20,19,17,21,23	0,4	41		41				41
393			6 кВ, Линия на ТП - 33/2, РП 2/2 - ТП 33/2	ТП - 33/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.19,13,17,16	0,4	10		10				10
394			6 кВ, Линия на ТП - 282/1, РП 2/2 - ТП 282/1	ТП - 282/1	6	ВЛ - 0,4 кВ р.16	0,4						1	
395								1		1			1	



391			6 кВ, Линия на ТП - 282/1, ТП 282/1 - ТП 79п/1	ТП - 79п/1	6														
392			6 кВ, Линия на ТП - 282/1, ТП 79п/1 - ТП 128	ТП - 128	6	КЛ - 0,4 кВ р.13,8,11,7,6,5,10,4,15,17,23,3,12,1,16,13	0,4	38			38								38
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	2			2								2
393			6 кВ, Линия на ТП - 282/1, ТП 128 - ТП 149	ТП - 149	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,4,19,1,14,16	0,4	20			20							2	18
394			6 кВ, Линия на ТП - 9, РП 2/2 - ТП 9	ТП - 9	6	КЛ - 0,4 кВ р.8,24,17,3,25,9,21,5,27,23	0,4	34			34							2	32
395			6 кВ, Линия на ТП - 9, ТП 9 - ТП 227	ТП - 227	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,2,4,9,15,8,17,21,19,23,16,20,7,18	0,4	34			34								34
396			6 кВ, Линия на ТП - 9, ТП 227 - ТП 275	ТП - 275	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,4,17,18,9,14,8,12	0,4	36			36							6	30
397			6 кВ, Линия на ТП - 9, ТП 9 - ТП 106	ТП - 106	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,13,26,5,19,10,24,11,25,3,17,6,16,2,22,20	0,4	20			20								20
						ВЛ - 0,4 кВ р.20,22	0,4	4			4								4
398			6 кВ, Линия на ТП - 9, ТП 106 - ТП 296	ТП - 296	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,2,4,17,1,12	0,4	26			26							9	17
399			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, РП 2/2 - ТП 1/2	ТП - 1/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,22,5,24,8,23,19	0,4	8			8								8
400			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 1/2 - ТП 327/2	ТП - 327/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,13,16	0,4	12			12							2	10
401			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 327/2 - ТП 2	ТП - 2	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,25,2,21,8,19,9,18,12,17,13,10,23,11,5,20,	0,4	31			31							1	30
						ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	1			1								1
402			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 2 - ТП 29	ТП - 29	6	КЛ - 0,4 кВ р.12	0,4	10			10							3	7
403			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 2 - ТП 513	ТП - 513	6			3			3							3	
404			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 513 - ТП 27/2	ТП - 27/2	6	КЛ - 0,4 кВ р.6,16,10,15,8,2,13,3,21,18,23	0,4	9			9							3	6
405			6 кВ, Линия на ТП - 1/2, ТП 27/2 - ТП 588/1	ТП - 588/1	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,17,13,6	0,4	4			4								4
406		ПС "Заводская", Л-169	6 кВ, Заводская - ТП 304	ТП - 304	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,13,19,17,1,8,14,15,3,12,18,6	0,4	21			21							1	20
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,19	0,4	8			8								8
407			6 кВ, ТП 304 - ТП 208	ТП - 208	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,9,23,27,25,20,8,17,16,18,1,3,11,22,19,13,24	0,4	31			31							3	28
					6	ВЛ - 0,4 кВ р.2п,4п	0,4	2			2								2
408			6 кВ, ТП 208 - ТП 381	ТП - 381	6	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,9,11,2,12,4,8	0,4	13			13							2	11
409			6 кВ, ТП 381 - ТП 201	ТП - 201	6			5			5							5	
410			6 кВ, ТП 201 - ТП 560п	ТП - 560п	6			1			1							1	
411			6 кВ, ТП 201 - ТП 603п	ТП - 603п	6			1			1							1	
412			6 кВ, ТП 603п - РП 7/2с	РП 7/2с	6														
413			6 кВ, РП 7/2с - ТП 477п/2	ТП - 477п/2	6			1			1							1	
414			6 кВ, РП 7/2с - ТП 268/2	ТП - 268/2	6			2			2							2	2

415		6 кВ, ТП 304 - РП 14/2с	РП - 14/2с	6	КЛ - 0,4 кВ авт.5	0,4	6		6			3	3
<b>Подстанция "Витаминный"</b>													
416	ПС "Витаминный", Л-100	6 кВ, Витаминный - ТП 266п/1	ТП - 266п/1	6			1		1			1	
417		6 кВ, ТП 266п/1 - ТП 7п/1	ТП - 7п/1	6			1		1			1	
418		6 кВ, ТП 7п/1 - ТП 382п/1	ТП - 382п/1	6			1		1			1	
419		6 кВ, ТП 7п/1 - ТП 428п/1	ТП - 428п/1	6									
420	ПС "Витаминный", Л-101	6 кВ, Витаминный - ТП 324п	ТП - 324п	6			2		2			2	2
421		6 кВ, ТП 324п - ТП 31	ТП - 31	6	КЛ - 0,4 кВ р.9,13,14,15	0,4	21		21			4	17
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,15,16п,3п,7п	0,4	8		8			4	4
422		6 кВ, ТП 31 - ТП 28	ТП - 28	6	КЛ - 0,4 кВ р.20,7,6,23,5,19,7,20,13,17,21,16	0,4	25		25			4	21
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,16,18п,19,20,21,3п,5,7,12п	0,4	20		20			3	17
423		6 кВ, ТП 28 - ТП 185	ТП - 185	6	КЛ - 0,4 кВ р.4,21,5,16,11,26,3,24,17	0,4	16		16			6	10
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.17,12п,16п,25п,9п	0,4	15		15			6	9
424		6 кВ, ТП 324п - ТП 340п	ТП - 340п	6			2		2			2	
425		6 кВ, ТП 340п - ТП 586п	ТП - 586п	6			1		1			1	
426		6 кВ, ТП 386п - ТП 426п	ТП - 426п	6			1		1			1	
427		6 кВ, ТП 31 - ТП 574	ТП - 574	6	ВЛ - 0,4 кВ р.7	0,4	19		19			3	16
428	ПС "Витаминный", Л-102	6 кВ, Витаминный - ТП 25	ТП - 25	6	КЛ - 0,4 кВ р.2,19,9,12,6,15,3,14,17,15	0,4	12		12			2	10
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.9,12	0,4	55		55			1	54
429		6 кВ, ТП 25 - ТП 96	ТП - 96	6	КЛ - 0,4 кВ р.8	0,4	5		5			4	1
430		6 кВ, ТП 96 - ТП 398	ТП - 398	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,15,7,13,17	0,4	18		18			2	16
431		6 кВ, ТП 398 - ТП 283	ТП - 283	6	КЛ - 0,4 кВ р.17,15,3,9,13	0,4	12		12				12
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	27		27				27
432		6 кВ, ТП 283 - ТП 10п	ТП - 10п	6			2		2			2	
433		6 кВ, ТП 10п - ТП 232п	ТП - 232п	6			1		1			1	
434	ПС "Витаминный", Л-103	6 кВ, Витаминный - ТП 168п	ТП - 168п	6			1		1			1	
435		6 кВ, ТП 168п - ТП 234	ТП - 234	6	КЛ - 0,4 кВ р.5,13	0,4	11		11			5	6
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.13,3п,5,8п	0,4	43		43			3	40
436		6 кВ, ТП 234 - ТП 258	ТП - 258	6	КЛ - 0,4 кВ	0,4	33		33				33
437		6 кВ, ТП 258 - ТП 169	ТП - 169	6	КЛ - 0,4 кВ р.7,17,3,2,4,8,6,1,12	0,4	41		41			11	30
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	16		16			11	5
438	ПС "Витаминный", Л-104	6 кВ, Витаминный - ТП 266п/2	ТП - 266п/2	6			1		1			1	
439		6 кВ, ТП 266п/2 - ТП 7п/2	ТП - 7п/2	6									
440		6 кВ, ТП 7п/2 - ТП 382п/2	ТП - 382п/2	6			1		1				1
441		6 кВ, ТП 7п/2 - ТП 226п/2	ТП - 226п/2	6			1		1			1	
442		6 кВ, ТП 7п/2 - ТП 428п/2	ТП - 428п/2	6									
443	ПС "Витаминный", Л-117	6 кВ, Витаминный - ТП 345	ТП - 345	6	КЛ - 0,4 кВ р.4	0,4	11		11			1	10
				6	ВЛ - 0,4 кВ р.4	0,4	20		20				20
444		6 кВ, ТП 345 - ТП 226п/1	ТП - 226п/1	6			1		1			1	
445	ПС "Витаминный", Л-108	6 кВ, Витаминный - ТП 55п	ТП - 55п	6			1		1			1	



470	ПС "Чигаево", Л-1023	10 кВ, Чигаево - ТП (В/часть Нолька 95504)/1	ТП (В/часть Нолька	10			1			1				1		
471	ПС "Чигаево", Л-1024	10 кВ, Чигаево - ТП - 1 (В/часть Нолька 95504)	ТП (В/часть Нолька	10			1			1				1		
<b>Подстанция "Заречная"</b>																
472	ПС "Заречная", Л-1001	10 кВ, Заречная - РП 20/1	РП - 20/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,9,7,3,8,4,2,		0,4	12			12				12	
473		10 кВ, Л на ТП - 391/1, РП 20/1 - ТП 391/1	ТП - 391/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,1,4,6,2,7,3		0,4	12			12				12	
474		10 кВ, Л на ТП - 391/1, ТП 391/1 - ТП 394/1	ТП - 394/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.24,26,25,16,22		0,4	15			15				15	
475		10 кВ, Л на ТП - 349, РП 20/1 - ТП 349	ТП - 349	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,6,2,27,8,23,7,25,3,20,21,10,19,22,1,5,15, авт.11		0,4	33			33				33	
476		10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 349 - ТП 346/2	ТП - 346/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.12,14,13,15,17,19,23,21,15,22		0,4	29			29			2	27	
477		10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 349 - ТП 369	ТП - 369	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,14,1,13,3,15,4,12,2,19		0,4	15			15				15	
478		10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 369 - ТП 370	ТП - 370	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,13,6,19,8,4,17,3,15		0,4	20			20			2	18	
479		10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 370 - ТП 397	ТП - 397	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,22,16,3,20,13,18,11,2,23		0,4	23			23			2	21	
480		10 кВ, Л на ТП - 349, ТП 370 - ТП 562п/1	ТП - 562п/1	10				2			2			2		
481		10 кВ, Л на ТП - 401, РП 20/1 - ТП 401	ТП - 401	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,24,3,2,26,11,18,9,22,7,20,6,21,авт.16		0,4	38			38			3	35	
482		10 кВ, Л на ТП - 401, ТП 401 - ТП 524	ТП - 524	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,15,3,12,5,14,8,11,17,16,7		0,4	28			28				28	
483		10 кВ, Л на ТП - 585/1, РП 20/1 - ТП 585/1	ТП - 585/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,2,4,5		0,4	7			7			1	6	
484		10 кВ, Л на ТП - 585/1, ТП 585/1 - ТП 534	ТП - 534	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,21,9,23,3,25,5,17,8,22,10,20		0,4	27			27			1	26	
485		10 кВ, Л на ТП - 585/1, ТП 534 - ТП 535	ТП - 535	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,27,5,21,7,25,6,24,17,13		0,4	33			33			4	29	
486		10 кВ, Л на ТП - 585/1, ТП 535 - ТП 579п	ТП - 579п	10				1			1			1		
487	ПС "Заречная", Л-1002	10 кВ, Заречная - ТП 230/2	ТП - 230/2	10				1			1			1		
488		10 кВ, ТП 230/2 - ТП 171/2	ТП - 171/2	10				2			2			2		
489		10 кВ, ТП 171/2 - ТП 218	ТП - 218	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,12,3,13,2,7,9,16,19,21,27,23,22,14,24		0,4	22			22				22	
				10	ВЛ - 0,4 кВ р.15п		0,4	4			4			1	3	
490		10 кВ, ТП 218 - ТП 139	ТП - 139	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,6,7		0,4	4			4				4	
				10	ВЛ - 0,4 кВ р.2,3,4п,6,7,8,9п		0,4	146			146			4	142	
491		10 кВ, ТП 230/2 - ТП 316/1	ТП - 316/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.1,2,7,4,3		0,4	11			11			1	10	

492			10 кВ, ТП 230/2 - ТП 41	ТП - 41	10			6			6			6		
493			10 кВ, ТП 41 - ТП 314п	ТП - 314п	10			2			2			2		
494			10 кВ, ТП 314п - ТП 392п	ТП - 392п	10			1			1			1		
495			10 кВ, ТП 314п - ТП 239п	ТП - 239п	10			1			1			1		
496			10 кВ, до ТП 39п	ТП - 39п	10			1			1			1		
497			10 кВ, ТП 239п - ТП 127п	ТП - 127п	10			1			1			1		
498		ПС "Заречная", Л-1043	10 кВ, Заречная - ТП 612п	ТП - 612п	10			1			1			1		
499			10 кВ, ТП 230/1 - ТП 171/1	ТП - 171/1	10			1			1			1		
500			10 кВ, ТП 171/1 - ТП 40	ТП - 40	10	КЛ - 0,4 кВ р.15,8,14,7,13,6,19,2,1,18,3,12,920,22,17,13	0,4	28			28			28		
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.7,13,17	0,4	17			17			17		
501			10 кВ, ТП 40 - ТП 417	ТП - 417	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,20,1124,22,3,25,7,9,19	0,4	9			9			9		
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.11,19,22,24,7,9	0,4	321			321			321		
502			10 кВ, ТП 40 - ТП 219	ТП - 219	10	КЛ - 0,4 кВ р.14,15,6,7,18,23,3,12,13,2,17,21,1,16,19,8,9	0,4	23			23			23		
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1,21	0,4	2			2			2		
503			10 кВ, ТП 219 - ТП 74	ТП - 74	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,6,10,3,7,8,1,2,4		8			8			8		
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1,10,6,3,7,8,9	0,4	375			375			375		
504			10 кВ, ТП 230/1 - ТП 308	ТП - 308	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,4,9,2,13,1,12	0,4	9			9			9		
505			10 кВ, ТП 308 - ТП 328	ТП - 328	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,1,7	0,4	7			7			4	3	
506			10 кВ, ТП 328 - ТП 431	ТП - 431	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,4	0,4	1			1			1		
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.2,3,4	0,4	98			98			98		
507			10 кВ, ТП 328 - ТП 372	ТП - 372	10	КЛ - 0,4 кВ р.1,11,8,14	0,4	4			4			2	2	
508			10 кВ, ТП 308 - ТП 231	ТП - 231	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,13,9,14,7,4,12,6,15	0,4	13			13			2	11	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.7п	0,4	3			3			2	1	
509			10 кВ, ТП 231 - ТП 193	ТП - 193	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,5,16,21	0,4	13			13			6	7	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.5,16	0,4	87			87			87		
510			10 кВ, ТП 193 - ТП 316/2	ТП - 316/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,15,14,10,19,11,12,20	0,4	9			9			9		
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.13п,20	0,4	4			4			2	2	
511			10 кВ, ТП 316/2 - ТП 595	ТП - 595	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3	0,4									
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.2,3	0,4	52			52					
512			10 кВ, ТП 193 - ТП 384	ТП - 384	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,19	0,4	9			9			6	3	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.9,19	0,4	159			159			159		
513			10 кВ, ТП - 612п - ТП 230/1	ТП - 230/1	10			1			1			1		
514		ПС "Заречная", Л-1004	10 кВ, Заречная - РП 13/2	РП 13/2	10			2			2			2		
515			10 кВ, Л на ТП - 481п, РП 13/2 - ТП 481п(лесмаш)	ТП - 481п	10			1			1			1		
516			10 кВ, Л-2 на Кирзавод ТП - 484п/2, РП 13/2 -	ТП - 484п/2	10			1			1			1		1
517			10 кВ, РП - 13/2 - Тяговая подстанция №4, Л-2,	Тяг. ТП №4,Л-2	10			1			1			1		
518			10 кВ, РП - 13/2 - Тяговая подстанция №4, Л на РП - 17	Тяг. ТП №4,Л на РП - 17	10			1			1			1		
519			10 кВ, РП - 13/2 - Тяговая подстанция №4, ТСР - 2	Тяг. ТП №4, ТСР - 2	10			1			1			1		

520		10 кВ, Л - 2 ТП - 485п/2, РП 13/2 - ТП 485п/2(Рем. завод)	Л-2 ТП - 485п/2	10			1			1			1		
521	ПС "Заречная", Л-1035	10 кВ, Заречная - РП 19/1	РП - 19/1	10			1			1			1		
522		10 кВ, РП 19/1 - ТП 123п/Т-1	ТП - 123п/Т-1	10			4			4			1	3	
523		Линия на ТП - 395/1	Резерв Л-1035	10											
524		10 кВ, РП 19/1 - ТП 590п	ТП - 590п	10			1			1			1		
525	ПС "Заречная", Л-1041	10 кВ, Заречная - РП 20/2	РП - 20/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,17,12,16,21,18,19,20,11,14,26	0,4	20			20				20	
526		10 кВ, Л на ТП - 558п, РП 20/2 - ТП 558п	ТП - 558п	10			2			2			2		2
527		10 кВ, Л на ТП - 558п, ТП 558п - ТП 391/2	ТП - 391/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,13,14,18,17,19	0,4	12			12				12	
528		10 кВ, Л на ТП - 558п, ТП 391/2 - ТП 394/2	ТП - 394/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.11,9,5,4,7,8	0,4	15			15				15	
529		Л на РП - 22	Резервирует Л - 1008	10											
530		10 кВ, Л на ТП - 427, РП 20/2 - ТП 427	ТП - 427	10			35			35			5	30	
531		10 кВ, Л на ТП - 427, ТП 427 - ТП 598	ТП - 598	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,3,11	0,4	26			26			2	24	
532	ПС "Заречная", Л-1007	10 кВ, Заречная - РП 4/2	РП - 4/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,15,17,12,14,13	0,4	13			13			1	12	
533		10 кВ, Л на ТП - 377, РП 4/2 - ТП 377	ТП - 377	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,11,4,15,3,авт.10, 17,23	0,4	8			8			1	6	
534		10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 377 - ТП 306/2	ТП - 306/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,2,6,3,7,1,8,24	0,4	15			15			1	14	
535		10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 306/2 - ТП 307/2	ТП - 307/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,15,19,14	0,4	8			8				8	
536		10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 307/2 - ТП 315/2	ТП - 315/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,9,4,7	0,4	11			11				11	
537		10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 315/2 - ТП 399	ТП - 399	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,13,8,7,19,3,16,6,12,1,14	0,4	23			23				23	
538		10 кВ, Л на ТП - 377, ТП 399 - ТП 338/2	ТП - 338/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.17,16,15,13,12,14,19	0,4	15			15				15	
539		10 кВ, Л на ТП - 325/2, РП 4/2 - ТП 325/2	ТП - 325/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.18,19,16,17,13,14,12,15,22	0,4	15			15				15	
540		10 кВ, Л на ТП - 325/2, ТП 325/2 - ТП 330/2	ТП - 330/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,6,8,7,9	0,4	27			27			2	25	
541		10 кВ, Л на ТП - 325/2, ТП 330/2 - ТП 347/2	ТП - 347/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,7,1,3,2,4	0,4	20			20				20	
				10	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4									
542		10 кВ, Л на ТП - 325/2, ТП 347/2 - ТП 357/2	ТП - 357/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,17,20,19,16,15	0,4	11			11			1	10	

543			10 кВ, Л на ТП - 325/2, ТП 330/2 - ТП 512/2	ТП - 512/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,3,8,2	0,4	22			22			5	17
544			10 кВ, Л на ТП - 284, РП 4/2 - ТП 284	ТП - 284	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,11,2,13,6,12,10,6,3,4	0,4	12			12				12
545			10 кВ, Л на ТП - 284, ТП 284 - ТП 273/1	ТП - 273/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,1,9	0,4	12			12			1	11
546			10 кВ, Л на ТП - 284, ТП 273/1 - ТП 395/1	ТП - 395/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,18,23,20,22,15	0,4	20			20			1	19
547		ПС "Заречная", Л-1008	10 кВ, Заречная - РП 17/1	РП - 17/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,11,10,8,7,4,6,12,3	0,4	16			16				16
548			10 кВ, Л на РП - 22, РП 17/1 - РП 22/1	РП - 22/1	10			4			4			1	3
549			Л на ТП - 512/2	Резерв Л с РП 4 на ТП 325/2	10										
550			Л на ТП - 346 Л-1	Резерв Л-2 на ТП - 364	10										
551			10 кВ, Л на РП - 22, РП 22/1 - ТП 413/1	ТП - 413/1	10			1			1			1	
552			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 413/1 - ТП 412	ТП - 412	10	КЛ - 0,4 кВ р.17,20,5,16,9,22,3,18,8,25,2,19,11,24,6	0,4	42			42			1	41
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4	45			45				45
553			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 412 - ТП 82	ТП - 82	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,15,7,13,4,16,8,17,6,14,1,9,19	0,4	29			29			2	27
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.8,17	0,4	53			53				53
554			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 82 - ТП 81	ТП - 81	10	КЛ - 0,4 кВ р.18,12,13,24,9,26,3,16	0,4	16			16				16
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.26,24,4,9	0,4	159			159				159
555			10 кВ, Л на РП - 22, РП 22/1 - ТП 212	ТП - 212	10	КЛ - 0,4 кВ р.5,9,15,3,23,16,2	0,4	21			21			4	17
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.16,2,23,3,5	0,4	16			16				16
556			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 212 - ТП 539п	ТП - 539п	10			1			1			1	
557			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 539п - ТП 264п	ТП - 264п	10			1			1			1	
558			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 212 - ТП 580п	ТП - 580п	10			1			1			1	
559			10 кВ, Л на РП - 22, до ТП 554п	ТП - 554п	10			1			1			1	
560			10 кВ, Л на РП - 22, ТП 212 - ТП 243	ТП - 243	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,8,15,3	0,4	7			7			7	
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1п,10,3,5п,6,7п,8	0,4	7			7		6	1	
561			10 кВ, Л на РП - 22, РП 22/1 - Т-1	на Т-1	10										
562			10 кВ, Л на РП - 22, РП 22/1 - Т-2	на Т-4	10										
563			10 кВ, Л на РП - 22, до ТП 614/1	ТП - 614/1	10										
564		ПС "Заречная", Л-1009	10 кВ, Заречная - ТП 290	ТП - 290	10	КЛ - 0,4 кВ	0,4	35			35			5	30

565		10 кВ, ТП 290 - ТП 110	ТП - 110	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,7,8,9 ВЛ - 0,4 кВ р.2,7,8,9	0,4 0,4	3 192		3 192			3 192	
566		10 кВ, ТП 110 - ТП 154	ТП - 154	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,8,9,23,25,18,17,20,11,4,19,12,22	0,4	26		26			1 25	
567		10 кВ, ТП 154 - ТП 174	ТП - 174	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,14,15,3,2,17,9,12,13,19,4,1,18 ВЛ - 0,4 кВ р.3п	0,4 0,4	32 2		32 2			2 3	32 3
568		10 кВ, ТП 174 - ТП 176/2	ТП - 176/2	10			3		3			3	
569		10 кВ, ТП 110 - ТП 125п	ТП - 125п	10			3		3			3	
570		10 кВ, ТП 125п - ТП 483п	ТП - 483п	10			12		12			1 11	
571		10 кВ, ТП 483п - ТП 482п	ТП - 482п	10			1		1			1	
572		10 кВ, ТП 154 - ТП 173	ТП - 173	10	КЛ - 0,4 кВ р.16,6,9,21,11,20,12,13,8,17,10,24,2,22,7,23 ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4 0,4	27		27			2 25	
573		10 кВ, ТП 173 - ТП 175	ТП - 175	10	КЛ - 0,4 кВ р.10,11,12,8,4,6,7	0,4	15		15			15	
574		10 кВ, ТП 175 - ТП 188	ТП - 188	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,4,7,8,9	0,4	1		1			1	
575		10 кВ, ТП 188 - ТП 404	ТП - 404	10	КЛ - 0,4 кВ р.16 ВЛ - 0,4 кВ р.1п,16	0,4 0,4	11 1		11 1			9 1	2
576		10 кВ, ТП 173 - ТП 197	ТП - 197	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,7,1,2,8	0,4	15		15			1 14	
577		10 кВ, ТП 197 - ТП 178/1	ТП - 178/1	10			1		1			1	
578		10 кВ, ТП 404 - ТП 602/2	ТП - 602/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.12,19	0,4	5		5			5	
579	ПС "Заречная", Л-1010	10 кВ, Заречная - РП 19/2	РП - 19/2	10									
580		10 кВ, РП 19/2 - ТП 123п/Т-2	ТП - 123п/Т-2	10			4		4			1 3	
581		10 кВ, Линия на ТП-395/2	Резерв Л-1010	10									
582		10 кВ, Линия на ТП - 388	Резерв Л с РП 4 на ТП 267	10									
583	ПС "Заречная", Л-1014	10 кВ, Заречная - РП 13/1	РП - 13/1	10			1		1			1	
584		10 кВ, Л на ТП - 229, РП 13/1 - ТП 229	ТП - 229	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,8,14,3,5,12,13,7,15	0,4	25		25			2 23	
585		10 кВ, Л на ТП - 229, ТП 229 - ТП 360	ТП - 360	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,6,14,19,1,17,9,15,7,12,8,16,3,2,13	0,4	1 24		1 24			1 24	
586		10 кВ, Линия на ТП - 154	Резерв Л-1009	10									
587		10 кВ, Линия на ТП - 360	Резерв яч на ТП - 229	10									
588		10 кВ, Л на ТП - 253, РП 13/1 - ТП 253	ТП - 253	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,9,11,15,2,19,13,5,8,4,12, ВЛ - 0,4 кВ р.19	0,4 0,4	20 18		20 18			2 18	18
589		10 кВ, Л на ТП - 253, ТП 253 - ТП 121	ТП - 121	10	КЛ - 0,4 кВ р.21,23,24,5,7,11,19,2,16	0,4	31		31			1 30	30
590		10 кВ, Л на ТП - 253, ТП 121 - ТП 288	ТП - 288	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,15,17,19,2,13,16,8,18,7,9,12	0,4	53 46		53 46			53 46	
591		10 кВ, Л на ТП - 253, ТП 288 - ТП 176/1	ТП - 176/1	10			2		2			2	



592			10 кВ, Л на ТП - 253, ТП 121 - ТП 602/1	ТП - 602/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,7	0,4	4			4				4	
593			10 кВ, Линия на ТП - 309	Резерв Л-1061	10											
594			10 кВ, Линия на Кирзавод Л-1	Кирзавод 1, ТП - 484п/1	10			1			1			1		1
595			10 кВ, Линия на Ремзавод Л-1	Ремзавод 1, ТП - 485п/1	10			2			2			2		
596			10 кВ, Линия на тяг. П. №4, Л-1	Тяг. П/ст №4, Л-1	10			1			1			1		
597		ПС "Заречная", Л-1020	10 кВ, Заречная - РП 30/2	РП 30/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.22,20,17,15,16	0,4	12			12			3		9
598			10 кВ, РП 30/2 - ТП 517/2	ТП - 517/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.22,23,24,25	0,4	6			6			1		5
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.11	0,4	10			10					10
599			10 кВ, РП 30/2 - ТП 518/2	ТП - 518/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,5,7	0,4	2			2			1		1
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.5	0,4	38			38					38
600			10 кВ, ТП 518/2 - ТП 519	ТП - 519	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,5	0,4	1			1					1
								70			70					70
601			10 кВ, РП 30/2 - ТП 520/2	ТП - 520/2	10			4			4			2		2
602			10 кВ, РП 30/2 - Тяг. №9/Л-2	Тяг. №9/Л-2	10			1			1			1		
603			10 кВ, РП 30/2 - ТП 233	ТП - 233	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,3,6,7	0,4	8			8					8
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.1п,10,13,3,4,8п	0,4	42			42			1		41
604			10 кВ, ТП 233 - ТП 293	ТП - 293	10	КЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	3			3			2		1
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.2	0,4	116			116					116
605		ПС "Заречная", Л-1037	10 кВ, Заречная - ТП 512/1	ТП - 512/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.19,21,24	0,4	10			10					10
606			10 кВ, ТП 512/1 - ТП 357/1	ТП - 357/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,4,6,23,9,8,2	0,4	10			10					10
607			10 кВ, ТП 357/1 - ТП 330/1	ТП - 330/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,16,12,19,15,17	0,4	25			25			2		23
608			10 кВ, ТП 330/1 - ТП 347/1	ТП - 347/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.15,17,14,19,16,13,12	0,4	20			20					20
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.6	0,4									
609			10 кВ, ТП 347/1 - ТП 325/1	ТП - 325/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,6,1,7,9,3,4,8	0,4	15			15					15
610		ПС "Заречная", Л-1065	10 кВ, Заречная - РП 4/1	РП-4/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.15,16,17,12,14,13	0,4	12			12					12
611			10 кВ, РП 4/1 - ТП 306/1	ТП - 306/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.17,23,21,18,20,16,19,12,14	0,4	15			15			1		14
					10	ВЛ - 0,4 кВ р.16	0,4									
612			10 кВ, ТП 306/1 - ТП 307/1	ТП - 307/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,2,9,4,8,3,6	0,4	8			8					8
613			10 кВ, ТП 307/1 - ТП 531	ТП - 531	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,16,10,19,6,21,24,7,22,8,23,12,25,9,20,11	0,4	53			53			6		47
614			10 кВ, ТП 531 - ТП 315/1	ТП - 315/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.21,16,23,20,19,17,15	0,4	10			10					10
615			10 кВ, ТП 315/1 - ТП 338/1	ТП - 338/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,6,4,3,9,8,2,1	0,4	14			14					14
616			10 кВ, Линия на ТП - 325/1	Резерв Л - 1037	10											
617			10 кВ, Линия на ТП - 346/1 Л-1, РП 4/1 - ТП 346/1	ТП - 346/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,8,2,1,7,6,4,25	0,4	20			20					20



643			10 кВ, РП 22/2 - Т 5	Т - 5	10														
644		ПС "Заречная", Л-1057	10 кВ, Заречная - РП 30/1	РП - 30/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,9,3,11,12,5,13	0,4	12		12			2	10					
645			10 кВ, РП 30/1 - ТП 517/1	ТП - 517/1	10	ВЛ - 0,4 кВ р.13	0,4	1		1			1						
646			10 кВ, РП 30/1 - ТП 518/1	ТП - 518/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.11,16	0,4	2		2				2					
647			10 кВ, ТП 518/1 - ТП 529	ТП - 529	10	КЛ - 0,4 кВ авт. 1,2,3,4,7	0,4												
648			10 кВ, ТП 518/1 - ТП 596	ТП - 596	10	ВЛ - 0,4 кВ р.1,2,3,4,7	0,4	162		162				162					
649			10 кВ, РП 30/1 - ТП 520/1	ТП - 520/1	10					4			4		2				2
650			10 кВ, РП 30/1 - Тяг. 9/1	Тяг. 9/1	10					1			1		1				
651			10 кВ, до ТП - 43п	ТП - 43п	10					1			1		1				
652			10 кВ, РП 30/1 - ТП 425п	ТП - 425п	10					1			1		1				
653			10 кВ, до ТП - 298п	ТП - 298п	10					7			7		1				6
654			10 кВ, ТП 425п - ТП 265	ТП - 265	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,4,5	0,4	7		7			5	2					
655			10 кВ, ТП 265 - ТП 380	ТП - 380	10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2п, 3,4,5,7	0,4	140		140				140					140
656			10 кВ, ТП 380 - ТП 563	ТП - 563	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,5	0,4	5		5			4	1					
657			10 кВ, ТП 380 - ТП 563	ТП - 563	10	ВЛ - 0,4 кВ р. 3	0,4	3		3				3					3
657		ПС "Заречная", Л-1061	10 кВ, Заречная - РП 17/2	РП - 17/2	10					6			6						6
658			10 кВ, Линия на РП - 364/2 Л-2, РП 17/2 - ТП 364	ТП - 364	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,18,9,15,8,20,5,19	0,4	22		22			6	16					
659			10 кВ, Линия на РП - 13	Резерв. Л - 1004	10					1			1						
660			10 кВ, Линия на РП - 511, РП 17/2 - ТП 511	ТП - 511	10	КЛ - 0,4 кВ р. 9,19,16	0,4	13		13				13					
661			10 кВ, Линия на РП - 511, ТП 511 - ТП 363	ТП - 363	10	КЛ - 0,4 кВ р.13,25,16,5,21,7,20,22,11,3,26	0,4	23		23			3	20					
662			10 кВ, Линия на РП - 511, ТП 363 - ТП 486п	ТП - 486п	10	ВЛ - 0,4 кВ р. 12п,16	0,4	42		42			2	40					
663			10 кВ, Линия на РП - 511, ТП 363 - ТП 309	ТП - 309	10					1			1						
664			10 кВ, Линия на РП - 511, ТП 309 - ТП 101	ТП - 101	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,15,8,12,17,4,19,2,23,9,6,18,20,1,13,16,24,14,26	0,4	48		48				48					48
665			10 кВ, Линия на РП - 511, ТП 309 - ТП 101	ТП - 101	10	ВЛ - 0,4 кВ р. 17,20	0,4	7		7				7					7
665		ПС "Заречная", Л-1011	10 кВ, Заречная - ТП 593	ТП - 593	10	КЛ - 0,4 кВ р. 7,11,1,19,17,21,15,6,14,12,10,2,4,13,8	0,4	31		31			1	30					
666			10 кВ, ТП 593 - ТП 599	ТП - 599	10	ВЛ - 0,4 кВ р. 12,15	0,4	7		7			7						7
667			10 кВ, Заречная - ТП 593	ТП - 593	10					6			6						6
666			10 кВ, ТП 593 - ТП 599	ТП - 599	10	КЛ - 0,4 кВ р. 1,23,2,24	0,4	6		6			1	5					
667			10 кВ, ТП 599 - ТП 585/2	ТП - 585/2	10					7			7						7
668			10 кВ, ТП 593 - ТП 610п/1	ТП - 610п/1	10					4			4		4				

669			10 кВ, ТП 599 - ТП 610п/2	ТП - 610п/2	10			4			4			4		
<b>Подстанция "Данилово"</b>																
670		ПС "Данилово", Л-1002	10 кВ, Данилово - ТП 538	ТП - 538	10			1			1			1		
671			10 кВ, ТП 538 - ТП 525/1	ТП - 525/1	10			1			1			1		
672			10 кВ, до ТП 552п	ТП - 552п	10			1			1			1		
673			10 кВ, до ТП 531п	ТП - 531п	10			1			1			1		
674			10 кВ, ТП 538 - ТП 614/2	ТП - 614/2	10											
675		ПС "Данилово", Л-1007	10 кВ, Данилово - ТП 258	ТП - 258	10	КЛ - 0,4 кВ р. 13,17,2,30,5,18,11,19,6,7,4,12,8,20,24,1,21,22,23,10,16	0,4	29			29					29
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 25,23,24п,20п	0,4	4			4			4		
676			10 кВ, ТП 258 - ТП 1	ТП - 1	10	КЛ - 0,4 кВ р. 1	0,4	1			1					1
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 1	0,4									
677			10 кВ, ТП 1 - ТП 396С	ТП - 396С	10	КЛ - 0,4 кВ р. ЦТП №23 ТЭЦ - 1	0,4	1			1					1
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 13	0,4	1			1					1
678			10 кВ, ТП 258 - ТП 409С	ТП - 409С	10	КЛ - 0,4 кВ р. 11,15,9,17,5,21	0,4	6			6					6
679			10 кВ, ТП 258 - ТП 537	ТП - 537	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,9,17,7,14,6,13,4,19	0,4	30			30			2		28
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 3	0,4	5			5					5
680			10 кВ, до ТП 525/2	ТП - 525/2	10			1			1			1		
681			10 кВ, ТП 1 - РП 29	РП - 29	10											
682			10 кВ, РП 29 - ТП 289	ТП - 289	10	КЛ - 0,4 кВ р. 11,10,12,13,2,4,6,3,7	0,4	24			24			1		23
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,10,11,12,13	0,4	28			28					28
683			10 кВ, ТП 289 - ТП 286	ТП - 286	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,7,8,9	0,4	10			10			1		9
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,8,9,7	0,4	125			125					125
684			10 кВ, ТП 286 - ТП 491п	ТП - 491п	10			1			1			1		1
685			10 кВ, до ТП 377С	ТП - 377с	10			1			1			1		
686			10 кВ, ТП 377с - ТП 245	ТП - 245	10			1			1			1		
687			10 кВ, ТП 245 - ТП 209	ТП - 209	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,1	0,4	3			3					3
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,1	0,4	149			149					149
688			10 кВ, до ТП 521	ТП - 521	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,1,9	0,4	13			13			1		12
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,4,1	0,4	91			91					91
689			10 кВ, ТП 521 - ТП 522	ТП - 522	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,4	0,4	2			2			1		1
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 3,4,5п	0,4	86			86					86
690			10 кВ, ТП 521 - ТП 523	ТП - 523	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,12,4,15,2,13,3,17,14,6,9,19	0,4	13			13					13
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 9,19	0,4	81			81					81
691		ПС "Данилово", Л-1009	10 кВ, Данилово - ТП 546	ТП - 546	10			3			3			2		1
692		ПС "Данилово", Л-1011	10 кВ, Данилово - ТП 547	ТП - 547	10			1			1			1		
693		ПС "Данилово", Л-1015	10 кВ, Данилово - ТП 62	ТП - 62	10	КЛ - 0,4 кВ р.1	0,4	3			3			1		2
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 1,4	0,4	20			20					20
694			10 кВ, ТП 62 - ТП 454	ТП - 454	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3,4	0,4	5			5					5
					10	ВЛ - 0,4 кВ р. 2,3,4	0,4	76			76					76

695			10 кВ, ТП 454 - ТП 607	ТП - 607	10			25			25				25	
696			10 кВ, ТП 145С - ТП 245С	ТП - 145С	10											
<b>Подстанция "Медведево"</b>																
697	ПС "Медведево", Л - 1001	10 кВ, Медведево - ТП 501/1	ТП - 501/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.4	0,4	2			2					2	
698		10кВ, ТП 501/1 - ТП 502/1	ТП - 502/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4	0,4	3			3					3	
699		10кВ, ТП 502/1 - ТП 503/1	ТП - 503/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,5	0,4	2			2					2	
700		10кВ, ТП 503/1 - ТП 504/1	ТП - 504/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.10	0,4	1			1					1	
701		10кВ, ТП 504/1 - ТП 505/1	ТП - 505/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,9,10	0,4	2			2					2	
702		10кВ, ТП 505/1 - ТП 506/1	ТП - 506/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.4,5	0,4	2			2					2	
703		10кВ, ТП 506/1 - ТП 507/1	ТП - 507/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,3	0,4	2			2					2	
704		10кВ, ТП 507/1 - ТП 508/1	ТП - 508/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,9	0,4	2			2					2	
705		10кВ, ТП 508/1 - ТП 509/1	ТП - 509/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.15,16	0,4	2			2					2	
<b>Подстанция "Краснооктябрьская"</b>																
706	ПС "Краснооктябрьская", Л - 1002	10 кВ, Краснооктябрьская - РП 18/1	РП - 18/1	10												
707		10кВ, РП 18/1 - ТП 506/2	ТП - 506/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.9,10	0,4	2			2					2	
708		10кВ, ТП 506/2 - ТП 507/2	ТП - 507/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.8,9	0,4	2			2					2	
709		10кВ, ТП 507/2 - ТП 508/2	ТП - 508/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.2,4,5	0,4	3			3					3	
710	ПС "Краснооктябрьская", Л - 1005	10 кВ, Краснооктябрьская - РП 18/2	РП - 18/2	10												
711		10кВ, РП 18/2 - ТП 505/2	ТП - 505/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.5	0,4	1			1					1	
712		10кВ, ТП 505/2 - ТП 504/2	ТП - 504/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.3,5	0,4	2			2					2	
713		10кВ, ТП 504/2 - ТП 509/2	ТП - 509/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,9	0,4	2			2					2	
714		10кВ, ТП 509/2 - ТП 503/2	ТП - 503/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.10	0,4	1			1					1	
715		10кВ, ТП 503/2 - ТП 502/2	ТП - 502/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,7,8	0,4	4			4					4	
716		10кВ, ТП 502/2 - ТП 501/2	ТП - 501/2	10	КЛ - 0,4 кВ р.6,7,9	0,4	2			2					2	
<b>Подстанция "Аленкино"</b>																
717	ПС "Аленкино", Л - 1018	10 кВ, Аленкино - ТП 408	ТП - 408	10			2			2					2	
718		10кВ, ТП 408 - ТП 526п	ТП - 526п	10			1			1					1	
719		10кВ, ТП 408 - ТП 568п	ТП - 568п	10			1			1					1	

720		10кВ, ТП 408 - ТП 584	ТП - 584	10	КЛ - 0,4 кВ р.7,20,8,19,11,15,12,16	0,4	14		14			14
721		10кВ, ТП 584 - ТП 578/1	ТП - 578/1	10	КЛ - 0,4 кВ р. 17,21,25	0,4	8		8			8
722	ПС "Аленкино", Л - 1005	10 кВ, Аленкино - РП 12/1	РП - 12/1	10	КЛ - 0,4 кВ р.12,16,18,21,22,23	0,4	9		9			9
723		10кВ, Линия на ТП - 217 РП 12/1 - ТП 217	ТП - 217	10	КЛ - 0,4 кВ р. 3,13,5,14,7,15,2,12,16,17,8,4,18	0,4	21		21		2	19
724		10кВ, Линия на ТП - 217 ТП 217 - ТП 341	ТП - 341	10	КЛ - 0,4 кВ р. 4,19,7,15,2,18,8,9,17,6,12,3,16	0,4	20		20			20
725		10кВ, Линия на ТП - 410 РП 12/1 - ТП 410	ТП - 410	10	ВЛ - 0,4 кВ р. 12,14	0,4	17		17			17
726		10кВ, Линия на ТП - 410 ТП 410 - ТП 578/2	ТП - 578/2	10	КЛ - 0,4 кВ р. 2,3,11,7	0,4	9		9			9
727		10кВ, Линия на ТП - 410 ТП 578/2 - ТП 565	ТП - 565	10	КЛ - 0,4 кВ р. 3,25,5,27,7,23,9,21,13,19,2,16,11,17	0,4	28		28		2	26
728		10кВ, Линия на ТП - 410 РП 12/1 - ТП 492п	ТП - 492п	10								
729		10кВ, Линия на ТП - 584	Резерв Л - 1018	10								
730	ПС "Аленкино", Л - 1010	10 кВ, Аленкино - РП 12/2	РП - 12/2	10			9		9			9
731		10кВ, Линия на ТП - 326 РП 12/2 - ТП 326	ТП - 326	10	КЛ - 0,4 кВ р. 4,17,7,13,9,14,1,2,8,12,6,18,3,15	0,4	19		19			19
732		10кВ, Линия на ТП - 313 РП 12/2 - ТП 313	ТП - 313	10	КЛ - 0,4 кВ р. 18,15,4,17,1,16,12,6,13,9,2,19	0,4	27		27			27
733		10кВ, Линия на ТП - 313 ТП 313 - ТП 415	ТП - 415	10	КЛ - 0,4 кВ р. 2,4,12,9,19,6,16,1,11	0,4	21		21		3	18
734		10кВ, Линия на ТП - 414 РП 12/2 - ТП 414	ТП - 414	10	КЛ - 0,4 кВ р. 9,22,4,16,3,24,6,19,7,20	0,4	13		13		1	12
735		10кВ, Линия на ТП - 414 ТП 414 - ТП 292	ТП - 292	10	КЛ - 0,4 кВ р. 8,21,13,26,4,16,7,22,5,20	0,4	17		17		1	16
736		10кВ, Линия на ТП - 414 ТП 292 - ТП 135	ТП - 135	10	КЛ - 0,4 кВ р. 3,16,11,26,6,19,12,22,8,20,7,24,5,18	0,4	39		39			39
737	ПС "Аленкино", Л - 1001	10 кВ, Аленкино - РП 28	РП - 28	10								
738		10кВ, РП 28 - ТП 37п	ТП - 37п	10			1		1		1	
739		10кВ, до ТП 37гП	ТП - 37гП	10			1		1		1	
740		10кВ, до ТП 37аП	ТП - 37аП	10			1		1		1	
741		10кВ, ТП 37аП - ТП 37бП	ТП - 37бП	10			2		2		2	
742		10кВ, до ТП 37вП	ТП - 37вП	10			2		2		2	
743		10кВ, до ТП 605п	ТП - 605п	10			1		1		1	

744			10кВ, РП 28 - ТП 543п	ТП - 543п	10			1			1			1		
745			10кВ, ТП 543 - ТП 34п	ТП - 34п	10			1			1			1		
746			10кВ, до ТП 494п	ТП - 494п	10			1			1			1		
747			10кВ, до ТП 496п	ТП - 496п	10			1			1			1		
748			10кВ, до ТП 336п	ТП - 336п	10			1			1			1		
749			10кВ, до ТП 495п	ТП - 495п	10			1			1			1		
750		ПС "Аленкино", Л - 1002	10 кВ, Аленкино - ТП 333	ТП - 333	10			1			1			1		
751		ПС "Аленкино", Л - 1011	10 кВ, Аленкино - ТП 333	ТП - 333	10			1			1			1		
752		ПС "Аленкино", Л - 1013	10 кВ, Аленкино - РП 25/1	РП - 25/1	10			1			1			1		1
753		ПС "Аленкино", Л - 1014	10 кВ, Аленкино - РП 25/2	РП - 25/2	10			1			1			1		1
754		ПС "Аленкино", Л - 1015	10 кВ, Аленкино - РП 23/1	РП - 23/1	10											
755			10кВ, РП 23/1 - ТП 550/2	ТП - 550/2	10		КЛ - 0,4 кВ р.9,24	36			36			21		15
756		ПС "Аленкино", Л - 1016	10 кВ, Аленкино - РП 23/2	Резерв Л - 1015	10											
<b>Подстанция "Студенка"</b>																
757		ПС "Студенка", Л - 601	6 кВ, Студенка - ТП 271	ТП - 271	6		ВЛ - 0,4 кВ р. 9п,17п	0,4		11			11		3	9
758			6кВ, ТП 271 - ТП 571п	ТП - 571п	6					1			1		1	
759			6кВ, ТП 271 - ТП 30п	ТП - 30п	6					1			1		1	
<b>Подстанция "Кокшайск"</b>																
760		ПС "Кокшайск", Л - 1005	6 кВ, Кокшайск - ТП 136	ТП - 136	10											

Главный инженер - зам.директора по техническому развитию

Должность

Гатиятуллин Ф.М.

Ф.И.О.

Подпись

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				19	20	21	22	23	24	25	26
												13	14	15	16	17	18	18								
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	ИН (0,22-1 кВ)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
1	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1"	КЛ	Л-9	6	20.03.2018.01.01	20.41.2018.01.01	В1	0,63	ТП 6 кВ ТП-8, ТП-26	0	0	60	0	0	60	0	0	5	55	0	180		№1 2018.01.11	3.4.13.2	4,12	
2	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-90	6	03.37.2018.01.04	04.12.2018.01.04	В1	0,58	КЛ 6 кВ ТП-386, ТП-348	0	0	50	0	0	50	0	0	7	43	0	170		№2 2018.01.11	3.4.13.2	4,12	
3	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-11	6	03.34.2018.01.13	04.49.2018.01.13	В1	1,25	ВЛ 6 кВ РП-15, ТП-138	0	0	28	0	0	28	0	0	2	26	0	60		№3 2018.01.18	3.4.13.2	4,12	
4	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-388 р.18,2,7	0,4	14.00.2018.01.09	16.00.2018.01.09	П	2	КЛ 0,4 кВ ТП-388 р.18,2,7	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	50					
5	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-64 р.8	0,4	09.00.2018.01.10	15.00.2018.01.10	П	6	ВЛ 0,4 кВ ТП-64 р.8	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	70					
6	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-388 р.18,2,7	0,4	08.30.2018.01.19	11.30.2018.01.19	П	3	КЛ 0,4 кВ ТП-388 р.18,2,7	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	50					
7	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-288 р.5	0,4	09.00.2018.01.19	15.00.2018.01.19	П	6	ВЛ 0,4 кВ ТП-288 р.5	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	14					
8	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-192	0,4	09.00.2018.01.23	11.00.2018.01.23	П	2	ТП 0,4 кВ ТП-192	0	0	253	0	0	253	0	0	1	252	0	150					
9	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-157 р.7,9	0,4	14.00.2018.01.23	15.30.2018.01.23	П	1,5	ТП 6 кВ ТП-157 р.7,9	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	8					
10	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-64 р.8	0,4	09.00.2018.01.26	12.00.2018.01.26	П	3	ВЛ 0,4 кВ ТП-64 р.8	0	0	30	0	0	30	0	0	0	30	0	50					
11	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-292 р.7	0,4	21.30.2018.01.26	22.03.2018.01.26	В1	0,45	КЛ 0,4 кВ ТП-292 р.7	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	15		№4 2018.01.31	3.4.13.2	4,12	
12	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1007	10	20.30.2018.01.29	22.03.2018.01.29	В1	0,55	КЛ 10 кВ Л-1007	0	0	135	0	0	135	0	0	1	135	0	100		№5 2018.02.02	3.4.13.2	4,12	
13	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-66 р.8,12	0,4	09.00.2018.01.31	10.30.2018.01.31	П	1,5	КЛ 0,4 кВ ТП-66 р.8,12	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	9					
14	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-310 р.1	0,38	22.15.2018.02.01	22.44.2018.02.01	В1	0,48	КЛ 0,4 кВ КЛ-0,4 кВ ТП-310	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	15		№6 2018.02.05	3.4.13.2	4,12	
15	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-523 р.3	0,38	20.10.2018.02.04	20.50.2018.02.04	В	0,67	ВЛ 0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ТП-523	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	25		№7 2018.02.08	3.4.12.5	4,4	
16	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-126П	0,38	09.00.2018.02.05	11.00.2018.02.05	П	2	ТП 0,4 кВ ТП-126П	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	160					
17	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-62 р.3	0,38	09.00.2018.02.06	12.00.2018.02.06	П	3	ТП 6 кВ ТП-62 р.3	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	4					
18	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-310 р.1,3	0,38	14.00.2018.02.06	16.00.2018.02.06	П	2	ТП 6 кВ ТП-310 р.1,3	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	30					



19	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	ТП-386 р.9,13	0,38	09,00 2018.02.09	11,00 2018.02.09	П	2	КП 0.4 кВт ТП-386 р.9,13	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	25			
20	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1002 Данилово	10(10.5)	10,00 2018.02.09	11,00 2018.02.09	П	1	ВЛ 10 кВт КП "Стрелец", ТП-552П	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	50			
21	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-90 р.2,16	0,38	14,00 2018.02.14	16,00 2018.02.14	П	2	ВЛ 0.4 кВт ТП-90 р.2,16	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	40			
22	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	ТП-128 р.17,23	0,38	07,30 2018.02.19	09,25 2018.02.19	П	1,92	КП 0.4 кВт ТП-128 р.17,23	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	70			
23	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-321 р.8,7	0,38	09,00 2018.02.20	10,00 2018.02.20	П	1	ВЛ 0.4 кВт ТП-321 р.8,7	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	0	50			
24	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-237 р.9	0,38	09,00 2018.02.20	11,00 2018.02.20	П	2	ВЛ 0.4 кВт ТП-237 р.9	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	25			
25	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	ТП-310 р.8,14	0,38	10,00 2018.02.27	11,30 2018.02.27	П	1,5	КП 0.4 кВт ТП-310 р.8,14	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	75			
26	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	Л-1021	10(10.5)	19,30 2018.02.28	20,08 2018.02.28	В1	0,63	КП 10 кВт ТП-358П, ТП-161	0	0	51	0	0	51	0	0	1	50	0	100	№8 2018.03.05	3.4.13.2	4,12
27	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	Л-1001	10(10.5)	19,05 2018.02.28	19,40 2018.02.28	В1	0,58	КП 10 кВт ТП-6П, РП-11	0	0	8	0	0	8	0	0	8	0	0	350	№9 2018.03.05	3.4.13.2	4,12
28	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-27	6(6.3)	08,30 2018.03.02	16,30 2018.03.02	П	8	РП 6 кВт Л на ТП-443, 452	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	300			
29	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-27	6(6.3)	08,30 2018.03.05	16,30 2018.03.05	П	8	РП 6 кВт Л на ТП-444	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	150			
30	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ПС	ПС 110 кВт Студенка	110	13,00 2018.03.05	19,00 2018.03.05	П	6	ПС 110 кВт ПС 110 кВт Студенка	0	0	22	0	0	22	0	0	13	9	0	420			
31	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-206 р.4,7,17,18	0,38	10,00 2018.03.06	16,30 2018.03.06	П	6,5	ВЛ 0.4 кВт ТП-206 р.4,7,17,18	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	180			
32	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-71 р.9	0,38	14,00 2018.03.06	16,00 2018.03.06	П	2	ТП 6 кВт ТП-71 р.9	0	0	2	0	0	2	0	0	1	1	0	7			
33	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-27	6(6.3)	08,30 2018.03.07	11,30 2018.03.07	П	3	РП 6 кВт Л на ТП-440	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	150			
34	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-27	6(6.3)	08,30 2018.03.12	16,30 2018.03.12	П	8	РП 6 кВт на Л-77 Кожино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
35	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	Л-1043	10(10.5)	23,06 2018.03.12	23,31 2018.03.12	В1	0,42	КП 10 кВт ТП-316(1), ТП-193	0	0	41	0	0	41	0	0	24	17	0	320	№10 2018.03.16	3.4.13.2	4,12
36	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	ТП-364 р.5	0,38	08,40 2018.03.12	09,10 2018.03.12	В	0,5	КП 0.4 кВт ТП-364 р.5	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	№11 2018.03.16	3.4.8.1	4,4
37	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-27	6(6.3)	08,30 2018.03.13	16,30 2018.03.13	П	8	РП 6 кВт Л-59 кожину на ТП-572	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	150			
38	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-84 р.12	0,38	09,00 2018.03.13	10,00 2018.03.13	П	1	ВЛ 0.4 кВт ТП-84 р.12	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	90			
39	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-46 р.32	0,38	09,00 2018.03.14	10,45 2018.03.14	П	1,75	ВЛ 0.4 кВт ТП-46 р.32	0	0	34	0	0	34	0	0	17	17	0	34			
40	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-27	6(6.3)	08,30 2018.03.15	11,30 2018.03.15	П	3	РП 6 кВт Л на ТП-441	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	150			
41	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-144 р.22,23	0,38	09,15 2018.03.15	11,50 2018.03.15	П	2,58	ВЛ 0.4 кВт ТП-144 р.22,23	0	0	50	0	0	50	0	0	50	0	0	100			
42	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	ТП-388 р.18,2,7	0,38	10,00 2018.03.15	12,00 2018.03.15	П	2	КП 0.4 кВт ТП-388 р.18,2,7	0	0	35	0	0	35	0	0	19	16	0	90			
43	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	ТП-73 р.17	0,38	16,25 2018.03.17	17,05 2018.03.17	В	0,67	КП 0.4 кВт ТП-73 р.17	0	0	2	0	0	2	0	0	1	1	0	40	№12 2018.03.21	3.4.8.1	4,4
44	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-22 р.10,21	0,38	07,30 2018.03.19	09,10 2018.03.19	П	1,67	ВЛ 0.4 кВт ТП-22 р.10,21	0	0	6	0	0	6	0	0	3	3	0	100			
45	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-359 р.9,15	0,38	08,30 2018.03.20	11,00 2018.03.20	П	2,5	ВЛ 0.4 кВт ТП-359 р.9,15	0	0	10	0	0	10	0	0	10	0	0	70			
46	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-73 р.13	0,38	08,20 2018.03.21	10,10 2018.03.21	П	1,83	ВЛ 0.4 кВт ТП-73 р.13	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	30			
47	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-73 р.16,19	0,38	11,00 2018.03.21	12,00 2018.03.21	П	1	ВЛ 0.4 кВт ТП-73 р.16,19	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	30			
48	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КП	Л-1002 (до ТП-230)	10(10.5)	00,35 2018.03.22	01,28 2018.03.22	В1	0,88	КП 10 кВт до ТП-230	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	200	№13 2018.03.27	3.4.13.2	4,12

49	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-363 (1с.ш.)	10(10.5)	10,00 2018.03.23	11,00 2018.03.23	П	1	ТП 10 кВ ТП-363 (1с.ш.)	0	0	19	0	0	19	0	0	10	9	0	70			
50	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-112 р.20	0,38	08,30 2018.03.26	12,00 2018.03.26	П	3,5	ВЛ 0.4 кВ ТП-112 р.20	0	0	50	0	0	50	0	0	50	0	0	100			
51	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-10 Т-2	6(6.3)	09,00 2018.03.26	14,00 2018.03.26	П	5	РП 6 кВ РП-10 Т-2	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	150			
52	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-25 р.15	0,38	09,00 2018.03.26	12,00 2018.03.26	П	3	КЛ 0.4 кВ ТП-25 р.15	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	70			
53	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-344 (2с.ш.)	6(6.3)	09,00 2018.03.26	10,30 2018.03.26	П	1,5	ТП 6 кВ ТП-344 (2с.ш.)	0	0	18	0	0	18	0	0	18	0	0	150			
54	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	РП-14 на ТП-304	6(6.3)	00,07 2018.03.26	00,17 2018.03.26	В1	0,17	КЛ 6 кВ РП-14 на ТП-304	0	0	29	0	0	29	0	0	29	0	0	220	№14 2018.03.30	3.4.13.2	4,12
55	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-99 р.7	0,38	09,15 2018.03.27	10,15 2018.03.27	П	1	ВЛ 0.4 кВ ТП-99 р.7	0	0	25	0	0	25	0	0	25	0	0	40			
56	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-94(1с.ш.)	6(6.3)	09,00 2018.03.29	12,30 2018.03.29	П	3,5	ТП 6 кВ ТП-94(1с.ш.)	0	0	12	0	0	12	0	0	12	0	0	110			
57	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-4	10(10.5)	21,14 2018.04.08	23,20 2018.04.08	В	2,1	РП 10 кВ РП-4	0	0	13	0	0	13	0	0	1	12	0	240	№15 2018.04.13	3.4.12.5	4,3
58	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-145 руб.11	0,38	06,40 2018.04.02	07,22 2018.04.02	В1	0,7	КЛ 0.4 кВ ТП-145 руб.11	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	15	№16 2018.04.06	3.4.13.2	4,12
59	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-8 руб.19	0,38	09,00 2018.04.04	12,00 2018.04.04	П	3	ВЛ 0.4кВ ТП-8 руб.19	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	25			
60	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-145 II секц.	0,38	09,00 2018.04.06	11,30 2018.04.06	П	2,5	КЛ 0.4 кВ ж/д №170 по ул.Советская	0	0	18	0	0	18	0	0	1	17	0	100			
61	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-575	0,38	10,00 2018.04.06	11,00 2018.04.06	П	1	ТП-575	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	40			
62	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1007	10(10.5)	21,33 2018.04.08	22,20 2018.04.08	В1	0,78	КЛ 10 кВ от РП-17 до ТП-512	0	0	80	0	0	80	0	0	8	72	0	620	№17 2018.04.13	3.4.13.2	4,12
63	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-166 руб.8	0,38	09,00 2018.04.09	16,00 2018.04.09	П	7	ТП-166 руб.8	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	40			
64	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-3	6(6.3)	09,00 2018.04.09	16,00 2018.04.09	П	7	РП-3	0	0	149	0	0	149	0	0	12	137	0	800			
65	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-378	6(6.3)	09,00 2018.04.09	16,00 2018.04.09	П	7	ТП-378	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	150			
66	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-77	6(6.3)	09,00 2018.04.10	13,00 2018.04.10	П	4	ТП-77	0	0	28	0	0	28	0	0	2	26	0	160			
67	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-524	10(10.5)	09,00 2018.04.11	16,00 2018.04.11	П	7	ТП-524	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	200			
68	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-2	6(6.3)	09,00 2018.04.12	16,00 2018.04.12	П	7	ТП-2	0	0	32	0	0	32	0	0	1	31	0	135			
69	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-366	6(6.3)	09,00 2018.04.13	16,00 2018.04.13	П	7	ТП-366	0	0	12	0	0	12	0	0	10	2	0	100			
70	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-28	10(10.5)	10,00 2018.04.13	14,00 2018.04.13	П	4	РП-28	0	0	10	0	0	10	0	0	10	0	0	500			
71	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-294	6(6.3)	09,00 2018.04.16	16,00 2018.04.16	П	7	ТП-294	0	0	16	0	0	16	0	0	3	13	0	110			
72	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-113	6(6.3)	09,00 2018.04.18	16,00 2018.04.18	П	7	ТП-113	0	0	67	0	0	67	0	0	3	64	0	145			
73	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 руб.4	0,38	09,00 2018.04.18	11,00 2018.04.18	П	2	ТП-521 руб.4	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	25			
74	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-166 руб.25	0,38	09,00 2018.04.19	16,00 2018.04.19	П	7	ТП-166 руб.25	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	70			
75	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-113	6(6.3)	09,00 2018.04.19	16,00 2018.04.19	П	7	ТП-113	0	0	42	0	0	42	0	0	1	41	0	180			
76	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-90	6(6.3)	22,20 2018.04.19	23,02 2018.04.19	В1	0,7	КЛ 6 кВ от ТП-255 до ТП-368	0	0	78	0	0	78	0	0	7	71	0	150	№18 2018.04.24	3.4.13.2	4,12

77	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-11	6(6.3)	21,45 2018.04.20	22,33 2018.04.20	В1	0,8	КЛ 6 кВ от ПС Городская до ТП-97(1)	0	0	120	0	0	120	0	0	5	115	0	400		№19 2018.04.24	3.4.13.2	4,12
78	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-311	6(6.3)	09,00 2018.04.20	16,00 2018.04.20	П	7	ТП-311	0	0	8	0	0	8	0	0	2	6	0	85				
79	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-279	6(6.3)	09,00 2018.04.23	16,00 2018.04.23	П	7	ТП-279	0	0	11	0	0	11	0	0	0	11	0	200				
80	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-275	6(6.3)	09,00 2018.04.24	16,00 2018.04.24	П	7	ТП-275	0	0	36	0	0	36	0	0	6	30	0	150				
81	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1037	10(10.5)	22,55 2018.04.24	23,41 2018.04.24	В1	0,77	КЛ 10 кВ от РП-4(1) до ТП-325(1)	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	220		№20 2018.04.28	3.4.13.2	4,12
82	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-82	6(6.3)	09,00 2018.04.24	12,00 2018.04.24	П	3	ТП-54 - ТП-143	0	0	4	0	0	4	0	0	3	1	0	120				
83	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-263	6(6.3)	09,00 2018.04.25	16,00 2018.04.25	П	7	ТП-263	0	0	16	0	0	16	0	0	4	12	0	55				
84	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-83	6(6.3)	09,46 2018.04.25	10,24 2018.04.25	В1	0,63	КЛ 6 кВ от ТП-166 до ТП-177	0	0	38	0	0	38	0	0	0	38	0	225		№21 2018.04.28	3.4.13.2	4,12
85	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-414	6(6.3)	09,00 2018.04.26	16,00 2018.04.26	П	7	ТП-414	0	0	13	0	0	13	0	0	1	12	0	110				
86	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-289 руб.12	0,38	09,00 2018.04.26	16,00 2018.04.26	П	7	ТП-289 руб.12	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	10				
87	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-166 руб.8	0,38	09,00 2018.04.27	16,00 2018.04.27	П	7	ТП-166 руб.8	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	40				
88	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-214 руб.2	0,38	09,00 2018.04.27	16,00 2018.04.27	П	7	ТП-214 руб.2	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	20				
89	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-106	6(6.3)	09,00 2018.04.27	16,00 2018.04.27	П	7	ТП-106	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	160				
90	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-385	6(6.3)	09,00 2018.04.28	16,00 2018.04.28	П	7	ТП-385	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	25				
91	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-130	6(6.3)	09,00 2018.05.03	16,00 2018.05.03	П	7	ТП-130	0	0	106	0	0	106	0	0	10	96	0	150				
92	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-344	6(6.3)	09,00 2018.05.04	16,00 2018.05.04	П	7	ТП-344	0	0	37	0	0	37	0	0	0	37	0	120				
93	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-94 р.20	0,38	09,00 2018.05.04	11,30 2018.05.04	П	2,5	ТП-94 р.20	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	30				
94	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-166	6(6.3)	09,00 2018.05.08	16,00 2018.05.08	П	7	ТП-166	0	0	15	0	0	15	0	0	4	11	0	170				
95	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-323	6(6.3)	09,00 2018.05.10	16,00 2018.05.10	П	7	ТП-323	0	0	29	0	0	29	0	0	0	29	0	135				
96	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-11(1с.ш.)	6(6.3)	09,00 2018.05.11	16,00 2018.05.11	П	7	ТП-244П, ТП-418П, ТП-245П	0	0	20	0	0	20	0	0	3	17	0	400				
97	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-11(2с.ш.)	6(6.3)	09,00 2018.05.14	16,00 2018.05.14	П	7	ТП-244П, ТП-118П	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	300				
98	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-306 р.7,16	0,38	09,00 2018.05.14	11,00 2018.05.14	П	2	ТП-306 р.7,16	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	50				
99	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-113 р.8,13	0,38	09,00 2018.05.15	16,00 2018.05.15	П	7	ТП-113 р.8,13	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	105				
100	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-227	6(6.3)	09,00 2018.05.15	16,00 2018.05.15	П	7	ТП-227	0	0	34	0	0	34	0	0	0	34	0	200				
101	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-113 р.8,13	0,38	09,00 2018.05.16	16,00 2018.05.16	П	7	ТП-113 р.8,13	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	105				
102	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-66	6(6.3)	09,00 2018.05.16	16,00 2018.05.16	П	7	ТП-66	0	0	84	0	0	84	0	0	0	84	0	200				
103	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-248 р.2,3	0,38	09,00 2018.05.16	12,00 2018.05.16	П	3	ТП-248 р.2,3	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	35				
104	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-113 р.8,13	0,38	09,00 2018.05.17	16,00 2018.05.17	П	7	ТП-113 р.8,13	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	105				
105	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-9	6(6.3)	09,00 2018.05.17	16,00 2018.05.17	П	7	ТП-9	0	0	34	0	0	34	0	0	2	32	0	170				

106	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-403	6(6.3)	09,00 2018.05.18	16,00 2018.05.18	П	7	ТП-403	0	0	38	0	0	38	0	0	6	32	0	350				
107	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-113 р.8,13	0,38	09,00 2018.05.18	16,00 2018.05.18	П	7	ТП-113 р.8,13	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	105				
108	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-599	6(6.3)	09,00 2018.05.21	16,00 2018.05.21	П	7	ТП-599	0	0	6	0	0	6	0	0	1	5	0	130				
109	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1015	10(10.5)	11,24 2018.05.22	12,00 2018.05.22	В	0,6	ТП 10 кВ ТП-607	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	105	№22 2018.05.25	3.4.12.5	4.4	
110	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-280	6(6.3)	09,00 2018.05.22	16,00 2018.05.22	П	7	ТП-280	0	0	82	0	0	82	0	0	5	77	0	360				
111	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-409	6(6.3)	09,00 2018.05.23	16,00 2018.05.23	П	7	ТП-409	0	0	12	0	0	12	0	0	3	9	0	120				
112	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-177	6(6.3)	09,00 2018.05.24	16,00 2018.05.24	П	7	ТП-177	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	260				
113	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-225	0,38	09,00 2018.05.24	11,00 2018.05.24	П	2	ТП-225	0	0	10	0	0	10	0	0	8	2	0	50				
114	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 р.2	0,38	09,00 2018.05.24	16,00 2018.05.24	П	7	ТП-521 р.2	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	30				
115	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 р.2	0,38	09,00 2018.05.25	16,00 2018.05.25	П	7	ТП-521 р.2	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	30				
116	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-3, КТП-138	6(6.3)	09,00 2018.05.25	16,00 2018.05.25	П	7	ТП-3, КТП-138	0	0	92	0	0	92	0	0	2	90	0	75				
117	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 р.2,4	0,38	09,00 2018.05.28	16,00 2018.05.28	П	7	ТП-521 р.2,4	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	70				
118	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	КТП-431, ТП-150	6(6.3)	09,00 2018.05.28	16,00 2018.05.28	П	7	КТП-431, ТП-150	0	0	111	0	0	111	0	0	0	111	0	140				
119	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-602	6(6.3)	09,00 2018.05.29	16,00 2018.05.29	П	7	ТП-602	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	45				
120	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 р.4	0,38	09,00 2018.05.29	16,00 2018.05.29	П	7	ТП-521 р.4	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	40				
121	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-601	6(6.3)	10,00 2018.05.29	10,43 2018.05.29	В	0,72	ВЛ 6 кВ ТП-271	0	0	12	0	0	12	0	0	3	9	0	55	№23 2018.06.01	3.4.12.5	4.4	
122	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 р.4	0,38	09,00 2018.05.30	16,00 2018.05.30	П	7	ТП-521 р.4	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	40				
123	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-45	6(6.3)	09,00 2018.05.30	16,00 2018.05.30	П	7	ТП-45	0	0	27	0	0	27	0	0	0	27	0	600				
124	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-196	6(6.3)	09,00 2018.05.31	16,00 2018.05.31	П	7	ТП-196	0	0	26	0	0	26	0	0	1	25	0	230				
125	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 р.4	0,38	09,00 2018.05.31	16,00 2018.05.31	П	7	ТП-521 р.4	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	40				
126	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-196, КТП-592, ТП-237	6(6.3)	09,00 2018.06.01	16,00 2018.06.01	П	7	ТП-196, КТП-592, ТП-237	0	0	60	0	0	60	0	0	2	58	0	480				
127	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-161	6(6.3)	17,58 2018.06.02	18,25 2018.06.02	В1	0,45	КЛ 6 (6.3) кВ от ТП-317 до ТП-78	0	0	56	0	0	56	0	0	0	56	0	0	№24 2018.06.07	3.4.13.2	4.12	
128	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 р.1	0,38	09,00 2018.06.04	16,00 2018.06.04	П	7	ТП-521 р.1	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	30				
129	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-591	6(6.3)	09,00 2018.06.04	16,00 2018.06.04	П	7	ТП-591	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	80				
130	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-276	6(6.3)	09,00 2018.06.05	16,00 2018.06.05	П	7	ТП-276	0	0	43	0	0	43	0	0	5	38	0	300				
131	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-597	6(6.3)	09,00 2018.06.06	16,00 2018.06.06	П	7	ТП-597	0	0	8	0	0	8	0	0	1	7	0	50				
132	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-87	6(6.3)	09,00 2018.06.07	16,00 2018.06.07	П	7	ТП-87	0	0	40	0	0	40	0	0	0	40	0	250				
133	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-25	6(6.3)	09,33 2018.06.07	09,58 2018.06.07	В1	0,42	КЛ 6 (6.3) кВ от ТП-200 до ТП-202	0	0	45	0	0	45	0	0	0	45	0	0	№25 2018.06.09	3.4.13.2	4.12	
134	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 р.1	0,38	09,00 2018.06.07	16,00 2018.06.07	П	7	ТП-521 р.1	0	0	10	0	0	10	0	0	0	10	0	30				

135	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-521 р.1	0,38	09,00 2018.06.08	16,00 2018.06.08	П	7	ТП-521 р.1	0	0	10	0	0	10	0	0	10	0	30				
136	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-130(1с.ш.)	0,38	14,00 2018.06.08	14,30 2018.06.08	П	0,5	ТП-130(1с.ш.)	0	0	53	0	0	53	0	0	5	48	0	250			
137	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-99 р.7	0,38	09,00 2018.06.08	16,00 2018.06.08	П	7	ТП-99 р.7	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	40			
138	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-238	6 (6.3)	09,00 2018.06.08	16,00 2018.06.08	П	7	ТП-238	0	0	13	0	0	13	0	0	0	13	0	200			
139	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-63	6 (6.3)	09,00 2018.06.09	16,00 2018.06.09	П	7	ТП-63	0	0	216	0	0	216	0	0	0	216	0	210			
140	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1002 (до ТП-230)	10 (10.5)	07,23 2018.06.11	08,02 2018.06.11	В1	0,65	КЛ 10 (10.5) кВ до ТП-230	0	0	202	0	0	202	0	0	21	181	0	430	№26 2018.06.15	3.4.13.2	4.12
141	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-70	6 (6.3)	09,00 2018.06.13	16,00 2018.06.13	П	7	ТП-70	0	0	30	0	0	30	0	0	2	28	0	300			
142	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-21(1с.ш.)	0,38	09,00 2018.06.13	10,00 2018.06.13	П	1	ТП-21(1с.ш.)	0	0	52	0	0	52	0	0	1	51	0	200			
143	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-21(2с.ш.)	0,38	10,00 2018.06.13	11,00 2018.06.13	П	1	ТП-21(2с.ш.)	0	0	51	0	0	51	0	0	0	51	0	230			
144	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-46 р.29,13	0,38	14,00 2018.06.13	16,00 2018.06.13	П	2	ТП-46 р.29,13	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	50			
145	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-73 р.12,13	0,38	09,00 2018.06.14	16,00 2018.06.14	П	7	ТП-73 р.12,13	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	70			
146	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-73(2с.ш.)	0,38	13,00 2018.06.14	17,00 2018.06.14	П	4	ТП-73(2с.ш.)	0	0	30	0	0	30	0	0	0	30	0	150			
147	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-421	6 (6.3)	09,00 2018.06.14	16,00 2018.06.14	П	7	ТП-421	0	0	18	0	0	18	0	0	5	13	0	400			
148	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-124	6 (6.3)	09,00 2018.06.15	16,00 2018.06.15	П	7	ТП-124	0	0	134	0	0	134	0	0	0	134	0	160			
149	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-68	6 (6.3)	09,00 2018.06.18	16,00 2018.06.18	П	7	ТП-68	0	0	30	0	0	30	0	0	5	25	0	300			
150	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-258 р.8	0,38	09,00 2018.06.18	11,00 2018.06.18	П	2	ТП-258 р.8	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	60			
151	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-215	0,38	09,30 2018.06.18	11,30 2018.06.18	П	2	ТП-215	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	200			
152	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-202 р.8,18	0,38	14,00 2018.06.18	16,00 2018.06.18	П	2	ТП-202 р.8,18	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	65			
153	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-95	0,38	14,00 2018.06.18	16,00 2018.06.18	П	2	ТП-95	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	70			
154	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-255,КТП-595	6 (6.3)	09,00 2018.06.19	16,00 2018.06.19	П	7	ТП-255,КТП-595	0	0	129	0	0	129	0	0	7	122	0	200			
155	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-335 р.4,8	0,38	14,00 2018.06.19	16,00 2018.06.19	П	2	ТП-335 р.4,8	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	90			
156	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-258 р.8	0,38	14,00 2018.06.19	15,00 2018.06.19	П	1	ТП-258 р.8	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	60			
157	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-54(1с.ш.)	0,38	14,00 2018.06.20	15,00 2018.06.20	П	1	ТП-54(1с.ш.)	0	0	5	0	0	5	0	0	1	4	0	280			
158	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-523	6 (6.3)	09,00 2018.06.20	16,00 2018.06.20	П	7	ТП-523	0	0	94	0	0	94	0	0	0	94	0	160			
159	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-346	6 (6.3)	09,00 2018.06.20	16,00 2018.06.20	П	7	ТП-346	0	0	49	0	0	49	0	0	2	47	0	600			
160	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-598 р.24	0,38	08,40 2018.06.22	09,40 2018.06.22	П	1	ТП-598 р.24	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	8			
161	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-21	6 (6.3)	06,00 2018.06.22	06,27 2018.06.22	В1	0,45	КЛ 6 (6.3) кВ до ТП-225	0	0	141	0	0	141	0	0	11	130	0	1100	№27 2018.06.28	3.4.13.2	4.12
162	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1057	10 (10.5)	12,56 2018.06.22	13,30 2018.06.22	В1	0,57	КЛ 10 (10.5) кВ до РП-30	0	0	481	0	0	481	0	0	18	463	0	240	№28 2018.06.27	3.4.13.2	4.12
163	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1065	10 (10.5)	12,56 2018.06.22	13,15 2018.06.22	В1	0,32	КЛ 10 (10.5) кВ до РП-4	0	0	265	0	0	265	0	0	18	247	0	2100	№29 2018.06.27	3.4.13.2	4.12

164	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-267 камера Т-2	10 (10.5)	17,13 2018.06.24	17,39 2018.06.24	В1	0,43	ТП 10 (10.5) кв ТП-267 камера Т-2	0	0	17	0	0	17	0	0	0	17	0	250		№30 2018.06.29	3.4.13.2	4,12	
165	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1057	10 (10.5)	17,13 2018.06.24	17,43 2018.06.24	В1	0,5	КЛ 10 (10.5) кв ТП-529 до ТП-518	0	0	162	0	0	162	0	0	0	162	0	100		№31 2018.06.29	3.4.13.2	4,12	
166	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-145 р.2,12	0,38	14,00 2018.06.25	16,00 2018.06.25	П	2	ТП-145 р.2,12	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	90					
167	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-88	6 (6.3)	09,00 2018.06.25	16,00 2018.06.25	П	7	ТП-88	0	0	76	0	0	76	0	0	4	72	0	500					
168	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-30(2с.ш.)	6 (6.3)	09,00 2018.06.27	16,00 2018.06.27	П	7	РП-30(2с.ш.)	0	0	12	0	0	12	0	0	3	9	0	85					
169	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-121	6 (6.3)	09,00 2018.06.28	16,00 2018.06.28	П	7	ТП-121	0	0	84	0	0	84	0	0	1	83	0	250					
170	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-228	6 (6.3)	09,00 2018.06.29	16,00 2018.06.29	П	7	ТП-228	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	180					
171	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-97(1с.ш.)	6 (6.3)	09,00 2018.06.29	11,00 2018.06.29	П	2	ТП-97(1с.ш.)	0	0	27	0	0	27	0	0	2	25	0	90					
172	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-64	6 (6.3)	09,00 2018.07.02	16,00 2018.07.02	П	7	ТП-64	0	0	189	0	0	189	0	0	2	187	0	250					
173	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-107, КТП-596	6 (6.3)	09,00 2018.07.03	16,00 2018.07.03	П	7	ТП-107, КТП-596	0	0	149	0	0	149	0	0	4	145	0	250					
174	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-217 р.7,15	0,38	14,00 2018.07.03	16,00 2018.07.03	П	2	ТП-217 р.7,15	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	40					
175	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1002 Данилово	10 (10.5)	18,47 2018.07.03	19,00 2018.07.03	В	0,22	ВЛ 10 (10.5) кв на ТП-552П	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	38		№32 2018.07.06	3.4.13.5	4,4	
176	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-31 Т-1	6 (6.3)	09,00 2018.07.04	16,00 2018.07.04	П	7	ТП-31 Т-1	0	0	14	0	0	14	0	0	4	10	0	160					
177	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-31 Т-2	6 (6.3)	09,00 2018.07.05	16,00 2018.07.05	П	7	ТП-31 Т-2	0	0	15	0	0	15	0	0	4	11	0	160					
178	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-598	6 (6.3)	09,00 2018.07.06	16,00 2018.07.06	П	7	ТП-598	0	0	26	0	0	26	0	0	2	24	0	160					
179	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-383 р.2,18,7	0,38	14,00 2018.07.06	16,00 2018.07.06	П	2	ТП-383 р.2,18,7	0	0	8	0	0	8	0	0	0	8	0	60					
180	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-183 р.6,14	0,38	09,00 2018.07.06	11,00 2018.07.06	П	2	ТП-183 р.6,14	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0	25					
181	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ПС	ПС 35кВ Северо-Западная Т-2	35	09,00 2018.07.09	16,00 2018.07.09	П	7	ПС 35кВ Северо-Западная Т-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
182	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-173	6 (6.3)	09,00 2018.07.10	16,00 2018.07.10	П	7	ТП-173	0	0	27	0	0	27	0	0	2	25	0	400					
183	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-559	6 (6.3)	09,00 2018.07.11	16,00 2018.07.11	П	7	ТП-559	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	500					
184	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-552п КТП Стрелец	0,38	08,30 2018.07.11	12,30 2018.07.11	П	4	ТП-552п КТП Стрелец	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250					
185	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-23 1с.ш.	0,38	09,00 2018.07.12	11,00 2018.07.12	П	2	ТП-23 1с.ш.	0	0	30	0	0	30	0	0	1	29	0	110					
186	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-62 РУ-0,4кВ	0,38	14,30 2018.07.12	15,30 2018.07.12	П	1	ТП-62 РУ-0,4кВ	0	0	23	0	0	23	0	0	1	22	0	60					
187	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ПС	ПС 35кВ Северо-Западная Т-1	35	09,00 2018.07.12	16,00 2018.07.12	П	7	ПС 35кВ Северо-Западная Т-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
188	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-176	6 (6.3)	09,00 2018.07.13	16,00 2018.07.13	П	7	ТП-176	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	300					
189	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-338 РУ-0,4кВ 1с.ш.	0,38	10,30 2018.07.13	11,30 2018.07.13	П	1	ТП-338 РУ-0,4кВ 1с.ш.	0	0	14	0	0	14	0	0	0	14	0	200					
190	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-114 РУ-0,4кВ 2с.ш.	0,38	14,00 2018.07.13	15,30 2018.07.13	П	1,5	ТП-114 РУ-0,4кВ 2с.ш.	0	0	21	0	0	21	0	0	1	20	0	210					
191	МУП "Июшкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-406 руб.13	0,38	16,40 2018.07.14	17,00 2018.07.14	В1	0,33	КЛ 0,38 кв ТП 406 р.13	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	30		№33 2018.07.19	3.4.13.2	4,12	

192	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-256	6 (6.3)	09,00 2018.07.16	16,00 2018.07.16	П	7	ТП-256	0	0	22	0	0	22	0	0	4	18	0	500				
193	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-344 1с.ш.	0,38	14,00 2018.07.16	16,00 2018.07.16	П	2	ТП-344 1с.ш.	0	0	18	0	0	18	0	0	0	18	0	160				
194	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-20	6 (6.3)	09,00 2018.07.17	16,00 2018.07.17	П	7	ТП-20	0	0	55	0	0	55	0	0	0	55	0	400				
195	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-248	6 (6.3)	09,00 2018.07.18	16,00 2018.07.18	П	7	ТП-248	0	0	53	0	0	53	0	0	3	50	0	330				
196	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-220	6 (6.3)	09,00 2018.07.20	16,00 2018.07.20	П	7	ТП-220	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	220				
197	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-550 р.11	0,38	14,00 2018.07.20	15,00 2018.07.20	П	1	ТП-550 р.11	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	20				
198	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-44	6 (6.3)	12,13 2018.07.20	13,20 2018.07.20	В1	1,12	КЛ 6 (6.3) кВ от ТП-63 до ТП-597	0	0	224	0	0	224	0	0	0	224	0	150		№34 2018.07.25	3.4.13.2	4,12
199	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1005	10 (10.5)	21,22 2018.07.21	21,32 2018.07.21	В1	0,17	КЛ 10 (10.5) кВ от ТП-502 (II) до ТП-503(II)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	50		№35 2018.07.26	3.4.13.2	4,12
200	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-406 р.13,22	0,38	14,00 2018.07.23	16,30 2018.07.23	П	2,5	КЛ 0.4кВ ж/д №4,4а по ул.Машиностроителей	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	100				
201	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-326	6 (6.3)	09,00 2018.07.23	16,00 2018.07.23	П	7	ТП-326	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	250				
202	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЭЦ	ПС	ПС 110 кВ Заводская	110	15,40 2018.07.23	17,00 2018.07.23	В1	1,33	ПС 110 кВ I и II секции шин 6 кВ	0	0	202	0	0	202	0	0	32	170	0	5958		№36 2018.07.27	3.4.13.2	4,12
203	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЭЦ	ТП	ТП-144	6 (6.3)	09,00 2018.07.24	16,00 2018.07.24	П	7	ТП-144	0	0	152	0	0	152	0	0	0	152	0	500				
204	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЭЦ	ТП	ТП-381	6 (6.3)	09,00 2018.07.25	16,00 2018.07.25	П	7	ТП-381	0	0	13	0	0	13	0	0	2	11	0	240				
205	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-19	6 (6.3)	12,22 2018.07.25	13,09 2018.07.25	В1	0,78	КЛ 6 (6.3) кВ от ТП-206 до ТП-378(1)	0	0	27	0	0	27	0	0	10	17	0	135		№37 2018.07.30	3.4.13.2	4,12
206	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-30	6 (6.3)	09,37 2018.07.25	10,14 2018.07.25	В	0,62	КЛ 6 (6.3) кВ от РП-5 до ТП-120	0	0	3	0	0	3	0	0	3	0	0	144		№38 2018.07.27	3.4.8.1	4,4
207	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-208	6 (6.3)	09,00 2018.07.26	16,00 2018.07.26	П	7	ТП-208	0	0	33	0	0	33	0	0	5	28	0	410				
208	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-331 2с.ш.	0,38	09,00 2018.07.27	12,30 2018.07.27	П	3,5	ТП-331 2с.ш.	0	0	16	0	0	16	0	0	2	14	0	190				
209	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-167	6 (6.3)	14,00 2018.07.27	16,00 2018.07.27	П	2	ТП-167	0	0	30	0	0	30	0	0	6	24	0	130				
210	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1002 Данилово	10 (10.5)	10,00 2018.07.27	16,00 2018.07.27	П	6	на ТП-552П	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250				
211	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-34	6 (6.3)	14,51 2018.07.30	15,26 2018.07.30	В	0,58	КЛ 6 (6.3) кВ на ТП-242П	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	173		№39 2018.08.03	3.4.8.1	4,4
212	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-243	0,38	09,00 2018.08.01	12,00 2018.08.01	П	3	ТП-243	0	0	14	0	0	14	0	0	6	8	0	60				
213	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-214	6 (6.3)	09,00 2018.08.01	16,00 2018.08.01	П	7	ТП-214	0	0	44	0	0	44	0	0	0	44	0	310				
214	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-153	6 (6.3)	09,00 2018.08.02	16,00 2018.08.02	П	7	ТП-153	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	160				
215	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-247 1с.ш.	0,38	14,00 2018.08.02	15,00 2018.08.02	П	1	ТП-247 1с.ш.	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	200				
216	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1002 ПС Данилово	10 (10.5)	10,00 2018.08.03	16,00 2018.08.03	П	6	ТП-552п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250				
217	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-206	6 (6.3)	09,00 2018.08.03	16,00 2018.08.03	П	7	ТП-206	0	0	27	0	0	27	0	0	10	17	0	400				
218	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-219 р.12	0,38	21,33 2018.08.04	21,55 2018.08.04	В1	0,37	КЛ 0.38 кВ от ТП-219 р.12	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	34		№40 2018.08.09	3.4.13.2	4,12

219	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-102	6 (6.3)	13.07.2018.08.05	13.55.2018.08.05	В1	0,8	КЛ 6 (6.3) кВ от ПС Витаминный до ТП-25	0	0	67	0	0	67	0	0	3	64	0	105		№41 2018.08.09	3.4.13.2	4,12
220	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-142п	0,38	09,00.2018.08.05	13,00.2018.08.05	П	4	ТП-142п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	150				
221	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-284	6 (6.3)	09,00.2018.08.06	16,00.2018.08.06	П	7	ТП-284	0	0	12	0	0	12	0	0	0	12	0	280				
222	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-162 р.18,1	0,38	14,00.2018.08.06	16,00.2018.08.06	П	2	ТП-162 р.18,1	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	10				
223	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-401	6 (6.3)	09,00.2018.08.07	16,00.2018.08.07	П	7	ТП-401	0	0	38	0	0	38	0	0	3	35	0	400				
224	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-157	6 (6.3)	09,00.2018.08.08	16,00.2018.08.08	П	7	ТП-157	0	0	15	0	0	15	0	0	10	5	0	260				
225	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-661	6 (6.3)	10.52.2018.08.08	11.42.2018.08.08	В1	0,83	КЛ 6 (6.3) кВ от ТП-416 до ТП-350П(1)	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	45		№42 2018.08.14	3.4.13.2	4,12
226	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-417	6 (6.3)	09,00.2018.08.09	16,00.2018.08.09	П	7	ТП-417	0	0	330	0	0	330	0	0	0	330	0	400				
227	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-40	6 (6.3)	09,00.2018.08.10	16,00.2018.08.10	П	7	ТП-40	0	0	45	0	0	45	0	0	0	45	0	380				
228	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	РП-2Н	0,38	14,00.2018.08.10	16,00.2018.08.10	П	2	КЛ 0.4кВ щ.1 6.Чаваяна 31	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	50				
229	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-319	6 (6.3)	09,00.2018.08.10	16,00.2018.08.10	П	7	ТП-319	0	0	49	0	0	49	0	0	2	47	0	60				
230	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-35п Т1	6 (6.3)	08,42.2018.08.11	09,12.2018.08.11	П	0,5	ТП-35п Т1	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	180				
231	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-491п	0,38	09,00.2018.08.13	12,00.2018.08.13	П	3	ТП-491п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	10				
232	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-513, ТП-188	6 (6.3)	09,00.2018.08.13	16,00.2018.08.13	П	7	ТП-513, ТП-188	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	250				
233	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-363	6 (6.3)	09,00.2018.08.14	16,00.2018.08.14	П	7	ТП-363	0	0	65	0	0	65	0	0	5	60	0	550				
234	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-46	6 (6.3)	09,00.2018.08.15	16,00.2018.08.15	П	7	ТП-46	0	0	97	0	0	97	0	0	4	93	0	500				
235	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-92	6 (6.3)	09,00.2018.08.17	16,00.2018.08.17	П	7	ТП-92	0	0	21	0	0	21	0	0	1	20	0	250				
236	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-73	6 (6.3)	09,00.2018.08.20	16,00.2018.08.20	П	7	ТП-73	0	0	46	0	0	46	0	0	1	45	0	250				
237	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-222	6 (6.3)	09,00.2018.08.21	16,00.2018.08.21	П	7	ТП-222	0	0	26	0	0	26	0	0	2	24	0	180				
238	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-427 1с.ш.	10 (10.5)	09,00.2018.08.22	16,00.2018.08.22	П	7	ТП-427 1с.ш.	0	0	17	0	0	17	0	0	2	15	0	240				
239	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-427 2с.ш.	10 (10.5)	09,00.2018.08.23	16,00.2018.08.23	П	7	ТП-427 2с.ш.	0	0	17	0	0	17	0	0	2	15	0	240				
240	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-306 р.7,16	0,38	14,00.2018.08.23	16,00.2018.08.23	П	2	КЛ 0.4кВ ж/д 6.Чаваяна, 16	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	120				
241	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-303 р.8	0,38	09,00.2018.08.24	14,00.2018.08.24	П	5	ТП-303 р.8	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	60				
242	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-251п	6 (6.3)	09,26.2018.08.24	14,56.2018.08.24	П	5,5	ТП-251п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	900				
243	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-221	6 (6.3)	09,00.2018.08.24	16,00.2018.08.24	П	7	ТП-221	0	0	31	0	0	31	0	0	1	30	0	150				
244	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-405	6 (6.3)	09,00.2018.08.27	16,00.2018.08.27	П	7	ТП-405	0	0	9	0	0	9	0	0	0	9	0	140				
245	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-33	6 (6.3)	09,00.2018.08.28	16,00.2018.08.28	П	7	ТП-33	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	65				
246	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-531 р.24,11	0,38	08,30.2018.08.28	12,30.2018.08.28	П	4	ТП-531 р.24,11	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	24				



247	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1018	10 (10.5)	14,20 2018.08.28	15,04 2018.08.28	В1	0,73	КЛ 10 (10.5) кв от ТП-408 до ТП-584	0	0	14	0	0	14	0	0	14	0	155		№43 2018.08.31	3.4.13.2	4,12
248	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-407	6 (6.3)	09,00 2018.08.29	16,00 2018.08.29	П	7	ТП-407	0	0	44	0	0	44	0	0	2	42	0	550			
249	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-422	6 (6.3)	09,00 2018.08.30	16,00 2018.08.30	П	7	ТП-422	0	0	76	0	0	76	0	0	9	67	0	320			
250	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-119 2с.ш.	0,38	14,00 2018.08.30	16,00 2018.08.30	П	2	ТП-119 2с.ш.	0	0	20	0	0	20	0	0	0	20	0	160			
251	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-84	6 (6.3)	09,00 2018.08.31	16,00 2018.08.31	П	7	ТП-84	0	0	97	0	0	97	0	0	4	93	0	270			
252	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1007 ПС Данилово	10(10.5)	10,34 2018.09.01	11,13 2018.09.01	В1	0,65	ВЛ-10 кв до ТП-289 оп. 2	0	0	52	0	0	52	0	0	1	51	0	160	№44 2018.09.06	3.4.12.5	4,4
253	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-234	6(6.3)	09,00 2018.09.03	16,00 2018.09.03	П	7	ТП-234	0	0	54	0	0	54	0	0	8	46	0	280			
254	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-364	10(10.5)	09,00 2018.09.04	16,00 2018.09.04	П	7	ТП-364	0	0	23	0	0	23	0	0	7	16	0	270			
255	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-86, РП-7 (I сек)	6(6.3)	09,00 2018.09.05	16,00 2018.09.05	П	7	ТП-86, РП-7 (I сек)	0	0	29	0	0	29	0	0	2	27	0	100			
256	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-115, РП-7 (II сек)	6(6.3)	09,00 2018.09.06	16,00 2018.09.06	П	7	ТП-115, РП-7 (II сек)	0	0	93	0	0	93	0	0	4	89	0	230			
257	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-286, ТП-491	0,38	08,30 2018.09.06	11,00 2018.09.06	П	2,5	ТП-286, ТП-491	0	0	136	0	0	136	0	0	2	134	0	170			
258	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-521, ТП-522	10(10.5)	09,00 2018.09.07	16,00 2018.09.07	П	7	ТП-521, ТП-522	0	0	192	0	0	192	0	0	2	190	0	250			
259	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-404	10(10.5)	09,00 2018.09.10	16,00 2018.09.10	П	7	ТП-404	0	0	12	0	0	12	0	0	10	2	0	90			
260	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-347 р. 9, 15	0,38	14,00 2018.09.10	16,00 2018.09.10	П	2	КЛ 0.4кВ бул. Чавайна, 11А (Почта России)	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	70			
261	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-62 р. 3	0,38	09,00 2018.09.10	16,00 2018.09.10	П	7	КЛ 0.4кВ ул. Школьная, 36	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	10			
262	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-156	6(6.3)	13,47 2018.09.10	14,20 2018.09.10	В	0,55	между ТП-533 и ТП-600	0	0	36	0	0	36	0	0	6	30	0	100	№45 2018.09.14	3.4.8.1	4,4
263	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-62 р. 1, 4	0,38	09,00 2018.09.11	16,00 2018.09.11	П	7	ТП-62 р. 1, 4	0	0	13	0	0	13	0	0	1	12	0	30			
264	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-62 р. 3	0,38	09,00 2018.09.11	16,00 2018.09.11	П	7	КЛ 0.4кВ ул. Школьная, 36	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	10			
265	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-25	6(6.3)	09,00 2018.09.11	16,00 2018.09.11	П	7	ТП-25	0	0	67	0	0	67	0	0	3	64	0	260			
266	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-517	10(10.5)	09,00 2018.09.12	16,00 2018.09.12	П	7	ТП-517	0	0	21	0	0	21	0	0	1	20	0	160			
267	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-416	6(6.3)	09,00 2018.09.13	16,00 2018.09.13	П	7	ТП-416	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	280			
268	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-139, ТП-243	10(10.5)	09,00 2018.09.14	16,00 2018.09.14	П	7	ТП-139, ТП-243	0	0	164	0	0	164	0	0	10	154	0	150			
269	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-207	6(6.3)	09,00 2018.09.17	16,00 2018.09.17	П	7	ТП-207	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	250			
270	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-625	6(6.3)	10,10 2018.09.18	10,40 2018.09.18	В1	0,5	между ПС "Городская" РП-5	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	30	№46 2018.09.21	3.4.13.2	4,12

271	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-419	6(6.3)	09,00 2018.09.18	16,00 2018.09.18	П	7	ТП-419	0	0	25	0	0	25	0	0	2	23	0	160				
272	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-182	6(6.3)	09,00 2018.09.19	16,00 2018.09.19	П	7	ТП-182	0	0	20	0	0	20	0	0	2	18	0	250				
273	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-152 р. 9, 18	0,38	14,00 2018.09.20	16,00 2018.09.20	П	2	ТП-152 р. 9, 18	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	60				
274	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-224	6(6.3)	09,00 2018.09.21	16,00 2018.09.21	П	7	ТП-224	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	370				
275	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-401 (I сек)	0,38	14,00 2018.09.21	15,00 2018.09.21	П	1	ТП-401 (I сек)	0	0	19	0	0	19	0	0	1	18	0	140				
276	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-34	6(6.3)	13,18 2018.09.21	13,36 2018.09.21	В	0,3	между РП-3 и ТП-88	0	0	76	0	0	76	0	0	4	72	0	540		№47 2018.09.27	3.4.13.2	4,12
277	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-82	6(6.3)	09,18 2018.09.21	09,55 2018.09.21	В	0,62	между ТП-54 и ТП-89	0	0	49	0	0	49	0	0	0	49	0	250		№48 2018.09.27	3.4.8.1	4,4
278	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-195	6(6.3)	09,00 2018.09.24	16,00 2018.09.24	П	7	ТП-195	0	0	45	0	0	45	0	0	5	40	0	400				
279	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-99	6(6.3)	09,00 2018.09.25	16,00 2018.09.25	П	7	ТП-99	0	0	84	0	0	84	0	0	0	84	0	180				
280	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-280 р. 2-9, 12-19, 20-23	0,38	09,00 2018.09.25	16,00 2018.09.25	П	7	ТП-280 р. 2-9, 12-19, 20-23	0	0	39	0	0	39	0	0	2	37	0	260				
281	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-341	10(10.5)	09,00 2018.09.26	16,00 2018.09.26	П	7	ТП-341	0	0	37	0	0	37	0	0	0	37	0	250				
282	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-13	6(6.3)	09,00 2018.09.27	16,00 2018.09.27	П	7	ТП-13	0	0	22	0	0	22	0	0	2	20	0	380				
283	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-155 р. 4, 17	0,38	14,00 2018.09.27	16,00 2018.09.27	П	2	КЛ 0.4кВ бул. Чавайна, 36	0	0	6	0	0	6	0	0	0	6	0	60				
284	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-359	0,38	13,30 2018.09.27	17,00 2018.09.27	П	3,5	ТП-359	0	0	52	0	0	52	0	0	1	51	0	370				
285	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-30 яч. на ТП-425	10(10.5)	09,00 2018.09.27	10,18 2018.09.27	П	1,3	ТП-425	0	0	150	0	0	150	0	0	0	150	0	120				
286	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1057	10(10.5)	20,05 2018.09.28	20,30 2018.09.28	В1	0,42	между ТП-596 и ТП-518	0	0	43	0	0	43	0	0	1	42	0	100		№49 2018.10.04	3.4.13.2	4,12
287	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-117	6(6.3)	09,00 2018.09.28	16,00 2018.09.28	П	7	ТП-117	0	0	13	0	0	13	0	0	0	13	0	120				
288	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-254 р. 2	0,38	18,00 2018.10.01	18,30 2018.10.01	В1	0,5	ТП-254 р. 2 до ж/д № 35 по ул. Дермонтова	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	25		№50 2018.10.05	3.4.13.2	4,12
289	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-116	6(6.3)	09,00 2018.10.01	16,00 2018.10.01	П	7	ТП-116	0	0	40	0	0	40	0	0	1	39	0	40				
290	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1057	10(10.5)	09,00 2018.10.01	16,00 2018.10.01	П	7	от РП-30 до ТП-425п	0	0	105	0	0	105	0	0	0	105	0	160				
291	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1057	10(10.5)	09,00 2018.10.02	16,00 2018.10.02	П	7	от РП-30 до ТП-425п	0	0	105	0	0	105	0	0	0	105	0	160				
292	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-356	6(6.3)	09,00 2018.10.02	16,00 2018.10.02	П	7	ТП-356	0	0	50	0	0	50	0	0	0	50	0	180				
293	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-274 р. 16	0,38	18,00 2018.10.02	18,20 2018.10.02	В1	0,33	ТП-274 р. 16 до эл.щ. ГОУ ДОД РМЭ "Дворец творчества и молодежи"	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	10		№51 2018.10.05	3.4.13.2	4,12

294	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1057	10(10.5)	09,00 2018.10.03	16,00 2018.10.03	П	7	от РП-30 до ТП-425п	0	0	105	0	0	105	0	0	0	105	0	160				
295	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-408	10(10.5)	09,00 2018.10.03	16,00 2018.10.03	П	7	ТП-408	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	180				
296	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-367	10(10.5)	09,00 2018.10.04	16,00 2018.10.04	П	7	ТП-367	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	160				
297	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1057	10(10.5)	09,00 2018.10.04	16,00 2018.10.04	П	7	от РП-30 до ТП-425п	0	0	105	0	0	105	0	0	0	105	0	160				
298	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1057	10(10.5)	09,00 2018.10.05	16,00 2018.10.05	П	7	от РП-30 до ТП-425п	0	0	105	0	0	105	0	0	0	105	0	160				
299	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-27 (I с)	10(10.5)	09,00 2018.10.05	16,00 2018.10.05	П	7	РП-27 (I с)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	1200				
300	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	РП-27 (II с)	10(10.5)	09,00 2018.10.08	16,00 2018.10.08	П	7	РП-27 (II с)	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	370				
301	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-374 р. 16, 3	0,38	14,00 2018.10.08	16,00 2018.10.08	П	2	ТП-374 р. 16, 3	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	200				
302	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-164 р. 8, 19	0,38	09,00 2018.10.08	12,00 2018.10.08	П	3	ТП-164 р. 8, 19	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	40				
303	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-427	10(10.5)	09,00 2018.10.09	16,00 2018.10.09	П	7	ТП-427	0	0	35	0	0	35	0	0	5	30	0	400				
304	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-398	6(6.3)	09,00 2018.10.10	16,00 2018.10.10	П	7	ТП-398	0	0	18	0	0	18	0	0	2	16	0	160				
305	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-384	10(10.5)	09,00 2018.10.11	16,00 2018.10.11	П	7	ТП-384	0	0	168	0	0	168	0	0	6	162	0	250				
306	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-185	6(6.3)	09,00 2018.10.12	16,00 2018.10.12	П	7	ТП-185	0	0	31	0	0	31	0	0	12	19	0	310				
307	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-363	0,38	14,00 2018.10.12	16,00 2018.10.12	П	2	ТП-363	0	0	65	0	0	65	0	0	5	60	0	550				
308	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1008	10(10.5)	09,00 2018.10.12	16,00 2018.10.12	П	7	ТП-243	0	0	14	0	0	14	0	0	6	8	0	60				
309	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-225	6(6.3)	09,00 2018.10.15	16,00 2018.10.15	П	7	ТП-225	0	0	10	0	0	10	0	0	8	2	0	70				
310	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-415	10(10.5)	09,00 2018.10.16	16,00 2018.10.16	П	7	ТП-415	0	0	21	0	0	21	0	0	3	18	0	270				
311	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-228 р. 3	0,38	14,30 2018.10.16	14,51 2018.10.16	В	0,35	ТП-228 р.3 Первомайская я. 180а	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	25		№52 2018.10.19	3.4.13.2	4,12
312	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-28	10(10.5)	09,00 2018.10.17	16,00 2018.10.17	П	7	ТП-28	0	0	45	0	0	45	0	0	7	38	0	540				
313	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-243	0,38	09,00 2018.10.17	10,00 2018.10.17	П	1	ТП-243	0	0	14	0	0	14	0	0	6	8	0	60				
314	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-309 р. 2, 17	0,38	14,00 2018.10.17	16,00 2018.10.17	П	2	ТП-243	0	0	14	0	0	14	0	0	6	8	0	60				
315	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-184	0,38	13,00 2018.10.17	14,00 2018.10.17	П	1	ТП-184	0	0	43	0	0	43	0	0	11	32	0	400				
316	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	Л-605	6(6.3)	09,00 2018.10.18	13,30 2018.10.18	П	4,5	ТП-617	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
317	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-201	0,38	14,00 2018.10.18	16,00 2018.10.18	П	2	ТП-201	0	0	6	0	0	6	0	0	6	0	0	110				
318	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16	0,38	09,00 2018.10.18	16,00 2018.10.18	П	7	ТП-193 р. 16	0	0	40	0	0	40	0	0	0	40	0	20				

319	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-337	6(6.3)	09,00 2018.10.18	16,00 2018.10.18	п	7	ТП-337	0	0	15	0	0	15	0	0	0	15	0	160			
320	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-148	6(6.3)	09,00 2018.10.19	16,00 2018.10.19	п	7	ТП-148	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	60			
321	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1053	10(10.5)	09,00 2018.10.19	09,00 2018.10.19	в	0	между ПС "Заречная" РП-22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	№53 2018.10.25	3.4.13.2	4,12
322	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16	0,38	09,00 2018.10.19	16,00 2018.10.19	п	7	ТП-193 р. 16	0	0	40	0	0	40	0	0	0	40	0	20			
323	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 16	0,38	09,00 2018.10.22	16,00 2018.10.22	п	7	ТП-193 р. 16	0	0	40	0	0	40	0	0	0	40	0	20			
324	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1049	10(10.5)	13,16 2018.10.22	13,39 2018.10.22	в	0,38	между ТП-259 и ТП-178	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	№54 2018.10.26	3.4.13.2	4,12
325	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-359	6(6.3)	09,00 2018.10.22	16,00 2018.10.22	п	7	ТП-359	0	0	52	0	0	52	0	0	1	51	0	260			
326	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-258 р. 20	0,38	14,00 2018.10.22	15,00 2018.10.22	п	1	ТП-258 р. 20	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	28			
327	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-557	0,38	08,00 2018.10.23	12,00 2018.10.23	п	4	ТП-557	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	100			
328	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-261	6(6.3)	09,00 2018.10.23	16,00 2018.10.23	п	7	ТП-261	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	280			
329	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-598	0,38	14,00 2018.10.24	16,00 2018.10.24	п	2	ТП-598	0	0	26	0	0	26	0	0	2	24	0	160			
330	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-418, РП-5 (I с)	6(6.3)	09,00 2018.10.24	16,00 2018.10.24	п	7	ТП-418, РП-5 (I с)	0	0	19	0	0	19	0	0	2	17	0	100			
331	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-67, РП-5 (II с)	6(6.3)	09,00 2018.10.25	16,00 2018.10.25	п	7	ТП-67, РП-5 (II с)	0	0	33	0	0	33	0	0	1	32	0	80			
332	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-169	6(6.3)	08,44 2018.10.25	09,20 2018.10.25	в	0,6	между ТП-201 и ТП-381	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	150	№55 2018.10.31	3.4.13.2	4,12
333	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-286	0,38	09,00 2018.10.25	11,00 2018.10.25	п	2	ТП-286	0	0	135	0	0	135	0	0	1	134	0	160			
334	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-243	0,38	14,00 2018.10.25	16,00 2018.10.25	п	2	ТП-243	0	0	14	0	0	14	0	0	6	8	0	60			
335	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-25 р. 15	0,38	14,00 2018.10.26	16,00 2018.10.26	п	2	ТП-25 р. 15	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	80			
336	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-316 р. 20	0,38	09,00 2018.10.26	12,00 2018.10.26	п	3	ТП-316 р. 20	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	25			
337	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-215, РП-5 (III с)	6(6.3)	09,00 2018.10.26	16,00 2018.10.26	п	7	ТП-215, РП-5 (III с)	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	210			
338	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-189 р. 6п	0,38	09,00 2018.10.29	12,00 2018.10.29	п	3	ТП-189 р. 6п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	45			
339	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-193 р. 5	0,38	09,00 2018.10.29	16,00 2018.10.29	п	7	ТП-193 р. 5	0	0	87	0	0	87	0	0	0	87	0	85			
340	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-258 р. 25	0,38	15,00 2018.10.29	16,00 2018.10.29	п	1	ТП-258 р. 25	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	18			
341	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-189 р. 6п	0,38	09,00 2018.10.30	12,00 2018.10.30	п	3	ТП-189 р. 6п	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	45			
342	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1002	10(10.5)	07,55 2018.11.01	08,40 2018.11.01	в1	0,75	между ТП-230 и ТП-316	0	0	11	0	0	11	0	0	1	10	0	160	№56 2018.11.02	3.4.13.2	4,12
343	МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1014	10(10.5)	10,24 2018.11.01	10,24 2018.11.01	в1	0	РП-13 на ТП-309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	№57 2018.11.08	3.4.13.2	4,12



372	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-184 I с.	6(6.3)	10,00 2018.11.28	11,00 2018.11.28	П	1	ТП-184 I с.	0	0	20	0	0	20	0	0	5	15	0	250					
373	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-579	0,38	08,00 2018.12.04	16,00 2018.12.04	П	8	ТП-579	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250					
374	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1002	10(10.5)	11,00 2018.12.04	13,55 2018.12.04	П	2,92	ТП-552 р. 1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	60					
375	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-1001	10(10.5)	09,00 2018.12.04	16,50 2018.12.04	П	7,83	ТП-579	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	250					
376	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-17 на ТП-512	10(10.5)	10,00 2018.12.05	18,00 2018.12.05	П	8	ТП-512	0	0	32	0	0	32	0	0	5	27	0	300					
377	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-195 р. 7	0,38	14,00 2018.12.06	16,00 2018.12.06	П	2	ТП-195 р. 7	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	20					
378	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-316 р. 1, 16	0,38	09,00 2018.12.10	10,00 2018.12.10	П	1	ТП-316 р. 1, 16	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	90					
379	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-321 р. 19	0,38	09,00 2018.12.12	10,00 2018.12.12	П	1	ТП-321 р. 19	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	40					
380	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ТП	ТП-535	0,38	14,15 2018.12.12	15,15 2018.12.12	П	1	ТП-535	0	0	33	0	0	33	0	0	4	29	0	500					
381	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	РП	РП-8	6(6.3)	10,40 2018.12.12	15,40 2018.12.12	П	5	РП-8	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	800					
382	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-7	6(6.3)	23,05 2018.12.12	23,42 2018.12.12	В1	0,62	РП-6 на ТП-97	0	0	62	0	0	62	0	0	3	59	0	100		№61 18.12.12	3.4.13.2	4,12	
383	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	РП-22 на ТП-212	10(10.5)	10,00 2018.12.13	12,00 2018.12.13	П	2	ТП-212	0	0	37	0	0	37	0	0	4	33	0	400					
384	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-76	6(6.3)	10,50 2018.12.16	10,56 2018.12.16	В1	0,1	РП-16 на ТП-407	0	0	44	0	0	44	0	0	2	42	0	460		№62 21.12.12	3.4.13.2	4,12	
385	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-66 руб. 19	0,38	09,00 2018.12.17	11,00 2018.12.17	П	2	ТП-66 руб. 19	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	35					
386	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-42 р. 6, 14	0,38	14,00 2018.12.17	16,00 2018.12.17	П	2	ТП-42 р. 6, 14	0	0	4	0	0	4	0	0	0	4	0	90					
387	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	ТП-66 руб. 4	0,38	14,00 2018.12.19	16,00 2018.12.19	П	2	ТП-66 руб. 4	0	0	2	0	0	2	0	0	0	2	0	70					
388	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	КЛ	Л-80	6(6.3)	05.58 2018.12.19	06.04 2018.12.19	В	0,10	ТП-84, 254, 365	0	0	141	0	0	141	0	0	14	127	0	1200		№63 25.12.12	3.4.8.1	4,4	
389	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	ТП-350п	6(6.3)	10,00 2018.12.23	17,00 2018.12.23	П	7,0	ТП-350п. ТП-189	0	0	173	0	0	173	0	0	5	168	0	380					
390	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	Л-1011	10(10.5)	10,50 2018.12.25	11,50 2018.12.25	П	1,0	ТП-539, 264п, 614	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	400					
391	МУП "Иошкар-Олинская ТЭЦ-1" ЦЭС	ВЛ	РП-22 на ТП-157	10(10.5)	09,45 2018.12.28	16,45 2018.12.28	П	7	РП-22 на ТП-157	0	0	15	0	0	15	0	0	10	5	0	230					
<b>Итого по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:</b>								<b>И</b>	1805,717	x	x	x	12452,000	0,000	0,000	12452,000	0,000	0,000	1072,000	11381,000	0,000	80546,000	x	x	x	x
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								<b>П</b>	1770,5	x	x	x	9142,0	0,0	0,0	9142,0	0,0	0,0	803,0	8339,0	0,0	58734,0	x	x	x	x
- по аварийным ограничениям								<b>А</b>	0	x	x	x	2750,00	14,00	15,00	2753,00	17,00	18,00	242,00	2534,00	21,00	16127,00	x	x	x	x
- по внеплановым отключениям								<b>В</b>	35,26	x	x	x	3310,00	0,00	0,00	3310,00	0,00	0,00	269,00	3042,00	0,00	21812,00	x	x	x	x
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								<b>В1</b>	23,95	x	x	x	2927	0	0	2927	0	0	223	2705	0	18652	x	x	x	x

Главный инженер-зам.директора по техническому развитию

Пакин И.Н.



































Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2019

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ( $N_{н\ тпр}$ )	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ( $N_{очз\ тпр}$ )	Количество, десятки шт. (без округления) 604
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( $\Pi_{нпа\ тпр}$ )	<b>1</b>

Главный инженер-зам.директора

по техническому развитию

Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения  
заявителей к сети, в период 2019

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{сд\ тпр}$ )	538
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ( $N_{сд\ тпр}^{nc}$ )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( $\Pi_{нс\ тпр}$ )	<b>1,0288</b>

Главный инженер-зам.директора

по техническому развитию

Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 8.2. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на основе объема недоотпущенной электроэнергии вследствие полного (частичного) ограничения электроснабжения потребителей

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Объем недоотпущенной электроэнергии ( $P_{\text{енэс}}$ ), МВт*час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 22 Формы 8.1 ( $\sum$ столбец 9 * столбец 22) 14,574

Главный инженер-зам.директора

по техническому развитию

Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность

Ф.И.О.

Подпись



-

]

-

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества  
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период  
2019

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ( $N_{\text{заяв\_тпр}}$ )	604
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N^{\text{нс}}_{\text{заяв\_тпр}}$ )	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{\text{заяв\_тпр}}$ )	1

Главный инженер-зам.директора

по техническому развитию

Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации

**МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"**

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 18155
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{sai di}$ ), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,054
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{sai fi}$ ), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,079

Главный инженер-зам.директора

по техническому развитию

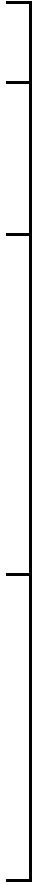
Гатиятуллин Фагим Магсумович

Должность

Ф.И.О.

Подпись

й



Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

(наименование электросетевой организации)

Максимальное за расчетный период <u>2019</u> г. число точек присоединения	<b>99876</b>
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ( $T_{пр}$ )	<b>35,26</b>
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $\Pi_{п}$ )	<b>0,000353</b>

Главный инженер-зам.директора по техническому

развитию

(должность)

Гатиятуллин Фагим Магсумович

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг  
электросетевой организации за 2019 год

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	5 инцидентов	3,46	99364
2	4 инцидента	2,36	99415
3	5 инцидентов	2,64	99458
4	7 инцидентов	6,48	99498
5	2 инцидента	1,32	99524
6	8 инцидентов	3,79	99577
7	8 инцидентов	5,15	99635
8	4 инцидента	2,73	99675
9	6 инцидентов	3,04	99725
10	7 инцидентов	2,91	99790
11	4 инцидента	0,56	99830
12	3 инцидента	0,82	<b>99876</b>

\_\_\_\_\_  
Главный инженер-зам.директора по техническому развитию  
(должность)

\_\_\_\_\_  
Гатиятуллин Фагим Магсумович  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\* В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках  
и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <sup>1</sup>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км		1356.5
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км		1139
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	84
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)	18155
4	Число разъединителей и выключателей, шт.		3598
5	Средняя летняя температура, °С		19
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1)	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaifi	(форма 9.2)	-

<sup>1</sup> Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Форма 1.5 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования <sup>1</sup>

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя <sup>2</sup>	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2017	2018	2019	2020	2021
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П <sub>п</sub> )			0,00038	0,00038	0,00037		
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П <sub>тпр</sub> )			1,00179	0,98676	0,97196		
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П <sub>тсо</sub> )			0,9165	0,90275	0,88921		

Главный инженер-зам.директора  
по техническому развитию

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<sup>2</sup> Информация предоставляется справочно.



## Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

## МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	21	23,3	90,1	прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	10	9,9	101,0	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	3	3,3		-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1,1		-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	5,5		-	-

1	2	3	4	5	6
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	0	0		-	-
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100,0	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0	100	прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1,1	100	прямая	2

1	2	3	4	5	6
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	0	120	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	обратная	2
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2

1	2	3	4	5	6
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших о	0	0	100	обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2

Главный инженер-зам.директора  
по техническому развитию

---

Должность

Ф.И.О.

Подпись

## Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

## МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	<b>0,5</b>
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	0	0	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	0	0	100	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	0	0	100	-	-
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями у	0	0	100	обратная	0,5

1	2	3	4	5	6
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию					<b>0,25</b>
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	6,3	47,7	13,2	обратная	0,25
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	<b>0,5</b>
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1,1	90,9	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших об	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	<b>0,2</b>

1	2	3	4	5	6
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполняемости	-	-	-	-	<b>0,36</b>

Главный инженер-зам.директора  
по техническому развитию

---

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора  
результативности обратной связи

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1,1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	1,8
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	7,1	51,2	13,9	обратная	1
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	100	111	90,1	прямая	2



1	2	3	4	5	6
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов	0	0	100	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступив	0	0	100	обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2	2,2	90,9	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	5	4,5	111,1	обратная	2

1	2	3	4	5	6
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	-	2
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг <sup>1</sup>	0	0	100	-	2
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100	обратная	2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2

1	2	3	4	5	6
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение,	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	<b>1,96</b>

Главный инженер-зам.директора  
по техническому развитию

Должность

Ф.И.О.

Подпись

<sup>1</sup> Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
	2015	2016	2017	2018	2019
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества <sup>2</sup>					
I <sub>н</sub>	2	2	2	2	2
1.1.	22,3	22,6	23,0	23,3	23,7
1.2. а)	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4
1.2. б)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
1.2. в)	5,3	5,4	5,5	5,5	5,6
1.2. г)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1
4.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
I <sub>с</sub>	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
1.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2. а)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2. б)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	49,9	49,1	48,4	47,7	47,0
3.1.	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3.2.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
P <sub>с</sub>	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
1.	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2.1.	53,6	52,8	52,0	51,2	50,5
2.2.	106,1	107,7	109,3	111,0	112,6
2.3.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6.	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3
3.1.	4,7	4,6	4,5	4,5	4,4
3.2. а)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2. б)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2. в)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

5.2.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

Главный инженер-зам.директора  
по техническому развитию

---

Должность

Ф.И.О.

Подпись

---

<sup>1</sup> Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

<sup>2</sup> Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг  
сетевой организации  
МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( $P_n$ )	1	0,000377
Объем недоотпущенной электрической энергии ( $P_{ens}$ )	4	7,793
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saidi}$ )	2	0,054
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $P_{saifi}$ )	3	0,079
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $P_{тпр}$ )	7 или 12	1,01
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ( $P_{тсо}$ )	11	0,844
Плановое значение показателя $P_n$ , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,000386
Плановое значение показателя $P_{тпр}$ , $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$ , $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,8975
Плановое значение показателя $P_{ens}$ , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{saidi}$ , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{saifi}$ , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-

Главный инженер-зам.директора  
по техническому развитию

Должность

Ф.И.О.

Подпись

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества  
оказываемых услуг

МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации -
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации 0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации -
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5	0

Главный инженер-зам.директора  
по техническому развитию

Должность

Ф.И.О.

Подпись